



**Порівняльна таблиця до проекту Закону України**  
**Про ринок електричної енергії України**

**Регістраційний**  
**№ 4493**

**Автор(и):** Кабінет Міністрів України  
**Автори остаточної редакції:** Народні депутати України - члени Комітету з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки  
**Дата розгляду в комітеті:** 22.03.2017

**(Друге читання)**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

0. ПРОЕКТ

**-1- Н.д.Одарченко Ю.В. (Регістр.картка №183)**

Відхилено

По всьому тексту законопроекту слова «кодекс системи передачі», «кодекс системи розподілу» та «кодекс комерційного обміну» замінити на слова «правила системи передачі», «правила системи розподілу» та «правила комерційного обміну» у відповідних відмінках.

**-2- Н.д.Сажко С.М. (Регістр.картка №59)**

Враховано

В законопроекті слова «правила постачання електричної енергії споживачу» у всіх відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках.

**-3- Н.д.Домбровський О.Г. (Регістр.картка №11)**

Враховано частково

В законопроекті, крім абзацу десятого підпункту 5 пункту 23 Розділу XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ (щодо гарантії походження електричної енергії), слова «відновлювальні джерела енергії» у всіх відмінках замінити словами «альтернативні джерела енергії» у відповідних відмінках.

1. Вноситься
2. Кабінетом Міністрів України
3. В. ГРОЙСМАН
4. “ ” 2016 р.
5. Закон України

Закон України

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

## 6. Про ринок електричної енергії України

-4- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)  
Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Виключити з назви законопроекту слово «України».

Далі по тексту законопроекту виключити зі словосполучення «ринок електричної енергії України» слово «України».

Враховано

Про ринок електричної енергії

8. Цей Закон визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії і регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.

9. Розділ I

10. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

11. Стаття 1. Визначення термінів

12. 1. У цьому Законі терміни вживаються в такому значенні:

13. 1) адміністратор комерційного обліку електричної енергії (адміністратор комерційного обліку) - юридична особа, яка забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, а також виконує функції центральної агрегації даних комерційного обліку;

14. 2) адміністратор розрахунків - юридична особа, яка забезпечує організацію проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг;

-5- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Пункт 2 частини першої статті 1 викласти в такій редакції:

«2) адміністратор розрахунків - дочірнє підприємство оператора ринку, яке забезпечує організацію проведення розрахунків на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг».

Відхилено

Цей Закон визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії і регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.

Розділ I

ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

Стаття 1. Визначення термінів

1. У цьому Законі терміни вживаються в такому значенні:

1) адміністратор комерційного обліку електричної енергії (адміністратор комерційного обліку) - юридична особа, яка забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, а також виконує функції центральної агрегації даних комерційного обліку;

2) адміністратор розрахунків - юридична особа, яка забезпечує організацію проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- 6- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
В пункті 2 частини 1 статті 1 законопроекту слова «юридична особа, яка забезпечує організацію проведення розрахунків на» замінити словами «дочірнє підприємство оператора ринку, яке забезпечує кліринг на ринку електричної енергії та проведення розрахунків на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку»,».
- Відхилено
15. 3) алгоритм розподілу коштів - порядок розподілу уповноваженим банком коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання без платіжних доручень, який встановлюється Регулятором, відповідно до цього Закону;
- 7- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
Пункт 3 частини 1 статті 1 законопроекту виключити.
- Відхилено
16. 4) баланс між попитом та пропозицією - задоволення прогнозованого попиту споживачів на електричну енергію без необхідності вжиття заходів для зменшення обсягу споживання;
17. 5) балансує група - об'єднання учасників ринку, яке створюється на підставі відповідного договору, в межах якого один учасник ринку, який входить до такого об'єднання, несе відповідальність за баланс електричної енергії всіх інших учасників ринку, що входять до такого об'єднання;
- 8- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
В пункті 5 частини 1 статті 1 законопроекту слова «один учасник ринку» замінити словами «визначений договором учасник ринку».
- Враховано редакційно
- 9- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
У статті 1 у пункті 5 (термін «балансуюча група») слова «на підставі відповідного договору» замінити словами «на підставі договору про створення балансуєчої групи», слова «один учасник ринку» замінити словами «визначений договором учасник ринку».
- Враховано
18. 6) балансує група виробників за "зеленим" тарифом - балансує група, в якій стороною, відповідальною за баланс є гарантований покупець;
- 10- Н.д.Писаренко В.В. (Рєєстр.картка №168)**  
У частині першій статті 1 пункт 6 викласти у новій редакції:
- Відхилено
- 3) алгоритм розподілу коштів - порядок розподілу уповноваженим банком коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання без платіжних доручень, який встановлюється Регулятором, відповідно до цього Закону;
- 4) баланс між попитом та пропозицією - задоволення прогнозованого попиту споживачів на електричну енергію без необхідності вжиття заходів для зменшення обсягу споживання;
- 5) балансує група - об'єднання учасників ринку, яке створюється на підставі договору про створення балансуєчої групи, в межах якого визначений договором учасник ринку, який входить до такого об'єднання, несе відповідальність за баланс електричної енергії всіх інших учасників ринку, що входять до такого об'єднання;
- 6) балансує група виробників за "зеленим" тарифом - балансує група, в якій стороною, відповідальною за баланс є гарантований покупець;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**«6) балансуєча група виробників за “зеленим” тарифом – балансуєча група суб’єктів господарювання, що виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, створена на добровільній договірній основі».**

**-11- Н.д.Єфімов М.В. (Рєстр.картка №48)**

У частині першій статті 1 пункт 6 викласти у новій редакції:

**«6) балансуєча група виробників за “зеленим” тарифом – балансуєча група суб’єктів господарювання, що виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, створена на добровільній договірній основі».**

Відхилено

**-12- Н.д.Рябчин О.М. (Рєстр.картка №442)  
Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєстр.картка №279)**

У частині першій статті 1 пункт 6 викласти у новій редакції:

**«6) балансуєча група виробників за “зеленим” тарифом – балансуєча група суб’єктів господарювання, що виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, створена на добровільній договірній основі».**

Відхилено

**-13- Н.д.Рябчин О.М. (Рєстр.картка №442)  
Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)  
Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєстр.картка №279)**

В пункті 6 частини 1 статті 1 словосполучення «балансиєча група виробників за “зеленим” тарифом» замінити на словосполучення «балансиєча група гарантованого покупця».

Відхилено

**-14- Н.д.Рябчин О.М. (Рєстр.картка №442)  
Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)  
Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєстр.картка №279)**

Доповнити частину 1 статті 1 пунктом

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

7 наступного змісту:

«7) балансує група виробників за “зеленим” тарифом — балансує група, до складу якої входять виробники, яким встановлено “зелений” тариф;».

Пункти 7-86 вважати пунктами 8-87 відповідно.

19. 7) балансує ринок електричної енергії (балансируючий ринок) - ринок, організований оператором системи передачі електроенергії з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та енергії, необхідних для балансування обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України, а також фінансового врегулювання небалансів електричної енергії;

**-15- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

В пункті 7 частини 1 статті 1 законопроекту слова «обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту» замінити словами «в реальному часі обсягів сукупної пропозиції (виробництва (відпуску) та імпорту) електричної енергії і сукупного попиту (споживання та експорту)».

**-16- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 7 (термін «балансируючий ринок електричної енергії») після слів «необхідних для балансування» доповнити словами «в реальному часі».

20. 8) безпека постачання електричної енергії - спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону;

21. 9) вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання - юридична особа незалежно від організаційно-правової форми та форми власності, фізична особа, у тому числі яка здійснює контроль над іншою юридичною чи фізичною особою, що здійснює передачу та/або розподіл електричної енергії і щонайменше одну із функцій з виробництва або постачання електричної енергії, або група таких осіб, пов'язаних між собою безпосередньо чи опосередковано відносинами контролю, що здійснюють передачу та/або розподіл електричної енергії і щонайменше одну із функцій з виробництва

**-17- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєсстр.картка №36)**

Пункт 9 частини першої статті 1 викласти в такій редакції:

«вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання – електроенергетичне підприємство, що здійснює щонайменше одну із функцій з передачі або розподілу електричної енергії і щонайменше одну із функцій з виробництва або постачання електричної енергії, або група електроенергетичних підприємств, що

Враховано частково

7) балансує ринок електричної енергії (балансируючий ринок) - ринок, організований оператором системи передачі електроенергії з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України, а також фінансового врегулювання небалансів електричної енергії;

Враховано

8) безпека постачання електричної енергії - спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону;

Відхилено

9) вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання - юридична особа незалежно від організаційно-правової форми та форми власності, фізична особа, у тому числі яка здійснює контроль над іншою юридичною чи фізичною особою, що здійснює діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії, і щонайменше одну із функцій з виробництва або постачання електричної енергії, або група таких осіб, пов'язаних між собою безпосередньо чи опосередковано відносинами контролю, що здійснюють діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії, і щонайменше одну із

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування           | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| або постачання електричної енергії;                                                                                                                                                                      | здійснюють щонайменше одну із функцій з передачі або розподілу електричної енергії і щонайменше одну із функцій з виробництва або постачання електричної енергії, пов'язаних прямо або опосередковано відносинами контролю».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                   | функцій з виробництва або постачання електричної енергії;                                                                                                                               |
| 22. 10) виробник електричної енергії (виробник) - суб'єкт господарювання, який здійснює виробництво електричної енергії;                                                                                 | <p><b><u>-18- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 1 у пункті 9 (термін «вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання») слова «що здійснює передачу та/або розподіл електричної енергії» замінити словами «що здійснює діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії», а слова «що здійснюють передачу та/або розподіл електричної енергії» замінити словами «що здійснюють діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії».</p> <p><b><u>-19- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Пункт 10 частини 1 статті 1 законопроекту після слів «виробник електричної енергії (виробник) —» доповнити словами «фізична особа або».</p> | <p>Враховано</p> <p>Відхилено</p> | <p>10) виробник електричної енергії (виробник) - суб'єкт господарювання, який здійснює виробництво електричної енергії;</p>                                                             |
| 23. 11) виробництво електричної енергії - господарська діяльність, пов'язана з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження на електричну енергію за допомогою технічних засобів; | <p><b><u>-20- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 1 у пункті 10 (термін «виробник електричної енергії») перед словами «суб'єкт господарювання» доповнити словами «фізична особа або».</p> <p><b><u>-21- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                        | Враховано                         | 11) виробництво електричної енергії - діяльність, пов'язана з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження на електричну енергію за допомогою технічних засобів; |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

24. 12) відповідальність за баланс - зобов'язання учасників ринку повідомляти добові графіки електричної енергії у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та нести фінансову відповідальність за врегулювання небалансів;
25. 13) вільна пропускна спроможність - частина чистої пропускної спроможності міждержавного перетину, яка виставляється на аукціон для визначеного напрямку та періоду, без врахування розподіленої на попередніх аукціонах величини пропускної спроможності. У випадках надання звільнення для нових міждержавних ліній відповідно до цього Закону, при розрахунку вільної пропускної спроможності не враховується частина пропускної спроможності, щодо якої надано таке звільнення. При розрахунку добової вільної пропускної спроможності враховується невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах;
- У статті 1 у пункті 11 (термін «виробництво електричної енергії») слово «господарська» виключити.
- 22- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**
- У статті 1 у пункті 12 (термін «відповідальність за баланс») перед словом «повідомляти» доповнити словами «та виконувати».
- 23- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**
- Пункт 13 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:
- «13) вільна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж (вільна пропускна спроможність) - доступна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж за вирахуванням розподіленої на аукціонах величини пропускної спроможності та пропускної спроможності, щодо якої відповідно до закону надано пріоритетний доступ. При розрахунку добової вільної пропускної спроможності враховується невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах;».
- 24- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**
- У статті 1 у пункті 13 термін «вільна пропускна спроможність» викласти у такій редакції:
- «13) вільна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж (вільна пропускна спроможність) - доступна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж за вирахуванням розподіленої на аукціонах
- Враховано редакційно
- 12) відповідальність за баланс - зобов'язання учасників ринку повідомляти та виконувати погодинні графіки електричної енергії у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та нести фінансову відповідальність за врегулювання небалансів;
- 13) вільна пропускна спроможність міждержавного перетину (вільна пропускна спроможність) - доступна пропускна спроможність міждержавного перетину за вирахуванням розподіленої на аукціонах величини пропускної спроможності та пропускної спроможності, щодо якої застосовується звільнення від дії положень статей 38, 39 Закону. При розрахунку добової вільної пропускної спроможності враховується невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах.
- Враховано редакційно

|     | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                             |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 26. | 14) внутрішньодобовий ринок електричної енергії (внутрішньодобовий ринок) - організований сегмент ринку електричної енергії, на якому купівля-продаж електричної енергії здійснюється безперервно після завершення торгів на ринку "на добу наперед" та впродовж доби фізичного постачання електричної енергії; | <p>величини пропускної спроможності та пропускної спроможності, щодо якої застосовується звільнення від дії положень статей 38, 39 Закону. При розрахунку добової вільної пропускної спроможності враховується невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах».</p> <p><b><u>-25- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)</u></b><br/>В пункті 14 частини 1 статі 1 законопроекту слово «організований» виключити.</p> <p><b><u>-26- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Белькова О.В. (Рєсстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)</u></b><br/>У статті 1 у пункті 14 (термін «внутрішньодобовий ринок електричної енергії») слово «організований» виключити.</p> <p><b><u>-27- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєсстр.картка №31)</u></b><br/>Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити пунктом 14-1 такого змісту:<br/>«14-1) вразливі споживачі – побутові споживачі, визначені у встановленому Кабінетом Міністрів України порядку, які мають право на передбачені законом підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії та /або захист від відключення у певні періоди».</p> | Враховано               | 14) внутрішньодобовий ринок електричної енергії (внутрішньодобовий ринок) - сегмент ринку електричної енергії, на якому купівля-продаж електричної енергії здійснюється безперервно після завершення торгів на ринку "на добу наперед" та впродовж доби фізичного постачання електричної енергії; |
| 27. | 15) гарантований покупець електричної енергії (гарантований покупець) - суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, та виконувати інші функції, визначені законодавством;                                    | <p><b><u>-28- Н.д.Юффе Ю.Я. (Рєсстр.картка №112)</u></b><br/>Викласти в редакції:<br/>«15) гарантований покупець електричної енергії (гарантований покупець) – суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, регульована ціна закупівлі та у інших виробників визначених Кабінетом</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Відхилено               | 15) гарантований покупець електричної енергії (гарантований покупець) - суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, та виконувати інші функції, визначені законодавством;                      |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Міністрів України, а також виконувати інші функції, визначені законодавством»**  
**-29- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Частину першу статті 1 доповнити двома новими пунктами в такій редакції:

«16) гарантований резерв потужності (потужність) - готовність виробника здійснювати виробництво електричної енергії на своїх електроустановках відповідно до експлуатаційних характеристик обладнання у визначених періодах часу;

17) група електроенергетичних підприємств - електроенергетичні підприємства, які пов'язані між собою прямо або опосередковано відносинами контролю»

Відхилено

28. 16) двосторонній договір - договір купівлі-продажу електричної енергії, укладений між двома учасниками ринку поза організованими сегментами ринку, крім договору постачання електричної енергії споживачу;

**-30- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)**  
 Абзац 16 частини 1 статті 1 викласти у наступній редакції:

**«регульований двосторонній договір – двосторонній договір, умови купівлі-продажу та типова форма якого визначаються органом державного регулювання діяльності в електроенергетиці»**

Відхилено

16) двосторонній договір - договір купівлі-продажу електричної енергії, укладений між двома учасниками ринку поза організованими сегментами ринку, крім договору постачання електричної енергії споживачу;

29. 17) диспетчерське управління - оперативно-технологічне управління об'єднаною енергетичною системою України із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з додержанням вимог енергетичної безпеки;

17) диспетчерське управління - оперативно-технологічне управління об'єднаною енергетичною системою України із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з додержанням вимог енергетичної безпеки;

30. 18) договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед” (договір на ринку “на добу наперед”) - одночасне прийняття учасником торгів “на добу наперед” і оператором ринку прав та зобов'язань з купівлі-продажу електроенергії за результатами проведення відповідних торгів “на добу наперед”;

**-31- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Пункт 18 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:

«18) договір про купівлю-продаж електроенергії на ринку “на добу наперед” — договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником торгів «на добу наперед», на купівлю-продаж електричної енергії за результатами торгів «на добу наперед»»;

Враховано редакційно

18) договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед” (договір на ринку “на добу наперед”) - договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником торгів «на добу наперед», на купівлю-продаж електричної енергії за результатами торгів «на добу наперед», відповідно до якого здійснюється одночасне прийняття учасником торгів “на добу наперед” і оператором ринку прав та зобов'язань з купівлі-продажу електроенергії за результатами проведення відповідних торгів “на добу наперед”;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-32- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 18 (термін «договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед») перед словами «одночасне прийняття» доповнити словами «договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником торгів «на добу наперед», на купівлю-продаж електричної енергії за результатами торгів «на добу наперед», відповідно до якого здійснюється».

Враховано

**-33- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Частину 1 статті 1 після пункту 18 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«19) договір про купівлю-продаж електроенергії на внутрішньодобовому ринку — договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником внутрішньодобових торгів, на купівлю-продаж електричної енергії за результатами внутрішньодобових торгів;».

Враховано  
редакційно

У зв'язку з цим, пункти 19-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 20-87 відповідно.

31. 19) допоміжні послуги - послуги, визначені цим Законом та правилами ринку, які оператор системи передачі закуповує у постачальників допоміжних послуг для забезпечення сталої і надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України та якості електричної енергії відповідно до встановлених стандартів;

32. 20) доступ до пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів - право на використання пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів з метою експорту та/або імпорту електричної енергії,

19) допоміжні послуги - послуги, визначені цим Законом та правилами ринку, які оператор системи передачі закуповує у постачальників допоміжних послуг для забезпечення сталої і надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України та якості електричної енергії відповідно до встановлених стандартів;

20) доступ до пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів - право на використання пропускну́ї спроможності міждержавних перетинів з метою експорту та/або імпорту електричної енергії,

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| набуто відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         | набуто відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                   |
| 33. 21) доступ третіх сторін - право будь-якого користувача системи використовувати систему передачі електричної енергії та системи розподілу електричної енергії на заздалегідь і публічно оголошених умовах відповідно до принципів прозорості і недискримінаційності; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         | 21) доступ третіх сторін - право будь-якого користувача системи використовувати систему передачі електричної енергії та системи розподілу електричної енергії на заздалегідь і публічно оголошених умовах відповідно до принципів прозорості і недискримінаційності; |
| 34. 22) електрична енергія - енергія, що виробляється на об'єктах електроенергетики і є товарною продукцією, призначеною для купівлі-продажу;                                                                                                                            | <p><b><u>-34- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br/>В пункті 22 частини першої статті 1 слова «товарною продукцією, призначеною» замінити словами «товаром, призначеним».</p> <p><b><u>-35- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/>В пункті 22 частини 1 статті 1 законопроекту слова «товарною продукцією, призначеною» замінити словами «товаром, призначеним».</p> <p><b><u>-36- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>У статті 1 у пункті 22 (термін «електрична енергія») слова «є товарною продукцією, призначеною» замінити словами «є товаром, призначеним».</p> | Враховано               | 22) електрична енергія - енергія, що виробляється на об'єктах електроенергетики і є товаром, призначеним для купівлі-продажу;                                                                                                                                        |
| 35. 23) електрична мережа - сукупність електричних установок для передачі та/або розподілу електричної енергії;                                                                                                                                                          | <p><b><u>-37- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br/>В пункті 23 частини першої статті 1 слова «електричних установок» замінити словом «електроустановок».</p> <p><b><u>-38- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/>В пункті 23 частини 1 статті 1 законопроекту слова «електричних установок» замінити словом «електроустановок».</p> <p><b><u>-39- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Враховано               | 23) електрична мережа - сукупність електроустановок для передачі та/або розподілу електричної енергії;                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 1 у пункті 23 (термін «електрична мережа» слова «електричних установок» замінити словом «електроустановок».

36. 24) електроенергетика - галузь економіки України, що забезпечує споживачів електричною енергією;
37. 25) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює принаймні одну з наступних функцій: виробництво, передача, розподіл, постачання електричної енергії споживачу або трейдерську діяльність;
38. 26) електропостачальник - суб'єкт господарювання, який здійснює продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;
39. 27) електростанція - електроустановка або група електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.
40. 28) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;
41. 29) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, який має на меті вплинути на обсяг та графік споживання електричної енергії для того, щоб зменшити споживання первинної енергії та максимальні (пікові) навантаження, надаючи перевагу залученню інвестицій, направлених на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, замість інвестицій у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;
42. 30) заборонена зона гідротехнічних споруд - територія, яка прилягає до основної огорожі з внутрішньої сторони території гідроелектротехнічної

24) електроенергетика - галузь економіки України, що забезпечує споживачів електричною енергією;

25) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює принаймні одну з наступних функцій: виробництво, передача, розподіл, постачання електричної енергії споживачу або трейдерську діяльність;

26) електропостачальник - суб'єкт господарювання, який здійснює продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;

27) електростанція - електроустановка або група електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

28) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;

29) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, який має на меті вплинути на обсяг та графік споживання електричної енергії для того, щоб зменшити споживання первинної енергії та максимальні (пікові) навантаження, надаючи перевагу залученню інвестицій, направлених на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, замість інвестицій у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;

30) заборонена зона гідротехнічних споруд - територія, яка прилягає до основної огорожі з внутрішньої сторони території гідроелектротехнічної

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| споруди, обладнана інженерно-технічними засобами та позначена попереджувальними знаками, а також ділянка водного об'єкту, б'єфу на відстані 500 метрів від греблі гідроелектростанції, позначена знаками, які попереджають про заборону доступу на її територію сторонніх осіб, суден та плавучих об'єктів;                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | споруди, обладнана інженерно-технічними засобами та позначена попереджувальними знаками, а також ділянка водного об'єкту, б'єфу на відстані 500 метрів від греблі гідроелектростанції, позначена знаками, які попереджають про заборону доступу на її територію сторонніх осіб, суден та плавучих об'єктів; |
| 43. 31) захищені споживачі - споживачі, до яких застосовується особливий режим відключення та/або обмеження електропостачання для запобігання виникненню надзвичайних ситуацій техногенного характеру;                                                                                                                                                           | <u><b>-40- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br>Пункт 31 частини першої статті 1 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Відхилено               | 31) захищені споживачі - споживачі, до яких застосовується особливий режим відключення та/або обмеження електропостачання для запобігання виникненню надзвичайних ситуацій техногенного характеру;                                                                                                          |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <u><b>-41- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Пункт 31 частини 1 статті 1 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <u><b>-42- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:<br>«32) заходи управління попитом – комплекс організаційних, технічних та інших заходів спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електроенергії на договірних засадах;<br>33) ізольований виробник – виробник, який не приєднаний до передавальної або розподільної електричної мережі;<br>34) ізольований споживач - споживач, який не приєднаний до передавальної або розподільної електричної мережі;».<br>У зв'язку з цим, пункти 32-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 35-89 відповідно. | Враховано частково      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 44. 32) споживач - фізична особа (у тому числі фізична особа-підприємець) або юридична особа, що купує електричну енергію для власного споживання;                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 32) споживач - фізична особа (у тому числі фізична особа-підприємець) або юридична особа, що купує електричну енергію для власного споживання;                                                                                                                                                              |
| 45. 33) кліринг на ринку електричної енергії - система розрахунків через уповноважений банк, яка враховує взаємні фінансові вимоги та зобов'язання учасників ринку щодо операцій купівлі-продажу електричної енергії і послуг, наданих на ринку електричної енергії, та завершуються платежем на різницю між сумами вимог та зобов'язань учасників ринку, в тому | <u><b>-43- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br>Пункт 33 частини першої статті 1 викласти в такій редакції:<br>«33) кліринг на ринку електричної енергії – процес виконання взаємних фінансових вимог та зобов'язань                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Враховано               | 33) кліринг на ринку електричної енергії – процес виконання взаємних фінансових вимог та зобов'язань учасників ринку за договорами купівлі-продажу електричної енергії і послуг, наданих на ринку електричної енергії, у тому числі шляхом нетінгу та за рахунок відповідних фінансових гарантій;           |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

числі за рахунок наданих фінансових гарантій;

учасників ринку за договорами купівлі-продажу електричної енергії і послуг, наданих на ринку електричної енергії, у тому числі шляхом неттінгу та за рахунок відповідних фінансових гарантій».

**-44- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 33 частини 1 статті 1 законопроекту слова «система розрахунків через уповноважений банк, яка враховує взаємні фінансові вимоги та зобов'язання учасників ринку щодо операцій купівлі-продажу електричної енергії і послуг, наданих на ринку електричної енергії, та завершуються платежем на різницю між сумами вимог та зобов'язань учасників ринку, в тому числі за рахунок наданих фінансових гарантій» замінити словами «діяльність з визначення зобов'язань суб'єктів ринку, що підлягають виконанню за правочинами на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, у тому числі шляхом неттінгу, підготовка документів (інформації) для реєстрації повідомлень про укладені договори на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг для проведення розрахунків, а також управління системою гарантій з виконання зобов'язань за правочинами щодо електричної енергії, небалансів електричної енергії та допоміжних послуг».

Відхилено

**-45- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«34) кліринговий рахунок – поточний рахунок учасника клірингу, відкритий у банківській установі відповідно до вимог

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

правил клірингу на ринку електричної енергії для здійснення розрахунків за електричну енергію, небаланси електричної енергії та допоміжні послуги з центральним контрагентом».

**-46- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«34) кліринговий рахунок – поточний рахунок учасника клірингу, відкритий у банківській установі відповідно до вимог правил клірингу на ринку електричної енергії для здійснення розрахунків за електричну енергію, небаланси електричної енергії та допоміжні послуги з центральним контрагентом;».

У зв'язку з цим, пункти 34-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 35-87 відповідно.

Відхилено

**-47- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 1 «Визначення термінів» п. 33 виключити.

Відхилено

46. 34) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;
47. 35) контроль - має значення, визначене Законом України "Про захист економічної конкуренції";
48. 36) контрольована зона гідротехнічних споруд - позначена попереджувальними знаками територія бетонних та земельних гребель гідроелектротехнічних споруд і земельних ділянок, розташованих між водосховищами і дренажними каналами;
49. 37) користувачі електричної системи - фізичні особи (в тому числі, фізичні особи-підприємці) або юридичні особи, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи передачі/розподілу

**-48- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 37 частини 1 статті 1 законопроекту слова «користувачі електричної системи» замінити словами

Враховано редакційно

34) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;

35) контроль - має значення, визначене Законом України "Про захист економічної конкуренції";

36) контрольована зона гідротехнічних споруд - позначена попереджувальними знаками територія бетонних та земельних гребель гідроелектротехнічних споруд і земельних ділянок, розташованих між водосховищами і дренажними каналами;

37) користувачі системи передачі/розподілу (користувачі системи) - фізичні особи (в тому числі, фізичні особи-підприємці) або юридичні особи, які відпускають або приймають електричну енергію до/з

|     | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                              |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|     | або використовують системи передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії;                                                                                                                                          | «користувачі об'єднаної енергетичної системи України (користувачі системи)».                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | системи передачі/розподілу або використовують системи передачі/розподілу для передачі/розподілу електричної енергії;                                                                                                               |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>-49- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | У статті 1 у пункті 37 (термін «користувачі електричної системи») слова «користувачі електричної системи» замінити словами «користувачі системи передачі/розподілу (користувачі системи)».                                                                                                                                                                                       |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>-50- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | Частина 1 статті 1 законопроекту доповнити пунктом 38 такого змісту:                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | редакційно              |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | «лінійна складова приєднання – лінія електропередавання від найближчої обґрунтованої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільчий пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника». |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | У зв'язку з цим, пункти 38-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 39-87 відповідно.                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
| 50. | 38) малий побутовий споживач - суб'єкт малого підприємництва, електроустановки якого приєднані до системи розподілу електричної енергії номінальною напругою не більше 1кВ, який купує електричну енергію для власного споживання; | <u><b>-51- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)</b></u><br><u><b>Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               | 38) малий побутовий споживач - суб'єкт малого підприємництва, електроустановки якого приєднані до системи розподілу електричної енергії номінальною напругою не більше 1кВ, який купує електричну енергію для власного споживання; |
|     |                                                                                                                                                                                                                                    | У статті 1 «Визначення термінів» у визначенні терміну «малий побутовий споживач» після слів «не більше 1кВ» записати слова «або середньомісячне споживання якого не перевищує 5 тис. кВт год.».                                                                                                                                                                                  |                         |                                                                                                                                                                                                                                    |
| 51. | 39) міждержавна лінія електропередачі - лінія електропередачі, що перетинає кордон між Україною та іншою країною і з'єднує національні системи передачі обох країн;                                                                | <u><b>-52- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>В пункті 39 частини 1 статті 1 законопроекту слова «національні системи передачі обох країн» замінити словами «об'єднану енергетичну                                                                                                                                                                                    | Враховано               | 39) міждержавна лінія електропередачі - лінія електропередачі, що перетинає кордон між Україною та іншою країною і з'єднує об'єднану енергетичну систему України з системою передачі суміжної                                      |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

систему України з системи передачі суміжних країн».

країни;

-53- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Враховано

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 1 у пункті 39 (термін «міждержавна лінія електропередачі») слова «з'єднує національні системи передачі обох країн» замінити словами «з'єднує об'єднану енергетичну систему України з системою передачі суміжної країни».

52. 40) міждержавний перетин - сукупність міждержавних ліній електропередачі та електричних установок, що використовуються для з'єднання національної системи передачі з системою передачі суміжної держави;

-54- Н.д.Юффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)

Відхилено

Викласти в редакції:

«40) міждержавний перетин — сукупність міждержавних ліній електропередачі **напругою 220 кВ та вище** та електричних установок, що використовуються для з'єднання національної системи передачі з системою».

- 40) міждержавний перетин - сукупність міждержавних ліній електропередачі та електричних установок, що використовуються для з'єднання національної системи передачі з системою передачі суміжної держави;

-55- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Відхилено

В пункті 40 частини 1 статті 1 законопроекту слова «національної системи передачі» замінити словами «об'єднаної енергетичної системи України».

53. 41) надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України - ситуація, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня;

- 41) надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України - ситуація, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня;

-56- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«42) Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок (Національний план) – нормативно-правовий документ України, затверджений уповноваженим органом влади, з метою виконання умов Договору про створення Енергетичного співтовариства та його додатків (вимога щодо відповідності Директиві 2001/80/ЕС про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин в повітря від великих спалювальних установок), а також положень Угоди про асоціацію з ЄС в частині виконання вимог Директиви 2010/75/EU про промислові викиди».

**-57- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

Відхилено

«42) Національний план скорочення викидів від великих спалювальних установок (Національний план) – нормативно-правовий документ України, затверджений уповноваженим органом влади, з метою виконання умов Договору про створення Енергетичного співтовариства та його додатків (вимога щодо відповідності Директиві 2001/80/ЕС про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин в повітря від великих спалювальних установок), а також положень Угоди про асоціацію з ЄС в частині виконання вимог Директиви 2010/75/EU про промислові викиди».

У зв'язку з цим, пункти 42-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 43-87 відповідно.

**-58- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункт 42 частини 1 статті 1 законопроекту після слів «фактичними обсягами відпуску, споживання»

Враховано редакційно

54. 42) небаланс електричної енергії - розрахована відповідно до правил ринку для кожного розрахункового періоду різниця між фактичними обсягами відпуску або споживання електричної

42) небаланс електричної енергії - розрахована відповідно до правил ринку для кожного розрахункового періоду різниця між фактичними обсягами відпуску або споживання, імпорту, експорту

|     | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Висновки, обґрунтування                      | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                            |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|     | енергії сторони, відповідальної за баланс, та обсягами купленої та проданої електричної енергії, зареєстрованими відповідно до правил ринку;                                                                              | доповнити словами «, імпорту, експорту».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                              | енергії сторони, відповідальної за баланс, та обсягами купленої та проданої електричної енергії, зареєстрованими відповідно до правил ринку;                                                                                     |
| 55. | 43) непобутовий споживач - фізична особа-підприємець або юридична особа, яка купує електричну енергію, що не призначена для її власного побутового споживання;                                                            | <p><u><b>-59- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br/>         У статті 1 у пункті 42 (термін «небаланс електричної енергії») після слів «або споживання,» доповнити словами «імпорту, експорту».</p> <p><u><b>-60- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br/>         У статті 1 «Визначення термінів» п. 43 виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p> | <p>43) непобутовий споживач - фізична особа-підприємець або юридична особа, яка купує електричну енергію, що не використовується ним для її власного побутового споживання;</p>                                                  |
| 56. | 44) неявний аукціон - механізм міждержавної купівлі-продажу електричної енергії, що передбачає одночасний розподіл пропускної спроможності і купівлю-продаж електричної енергії, та визначення відповідної сукупної ціни; | <p><u><b>-61- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br/>         У статті 1 у пункті 43 (термін «непобутовий споживач») слова «що не призначена для» замінити словами «що не використовується ним для».</p> <p><u><b>-62- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br/>         Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:<br/>         «44) неттінг – повне або часткове припинення зобов'язань за правочинами щодо електричної енергії та небалансів електричної енергії шляхом заліку зобов'язань або іншим способом. На момент здійснення неттінгу строк виконання зобов'язань, за якими здійснюється неттінг, вважається таким, що настав;».</p> <p>У зв'язку з цим, пункти 44-86 частини</p> | <p>Враховано</p> <p>Відхилено</p>            | <p>44) неявний аукціон - механізм міждержавної купівлі-продажу електричної енергії, що передбачає одночасний розподіл пропускної спроможності і купівлю-продаж електричної енергії, та визначення відповідної сукупної ціни;</p> |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 45-87 відповідно.

57. 45) нова міждержавна лінія електропередачі - міждержавна лінія електропередачі, будівництво якої не було завершено станом на дату набуття чинності цього Закону;

58. 46) нормативно-технічний документ - норми, правила, інструкції та стандарти, прийняті та зареєстровані в порядку, встановленому законодавством, щодо забезпечення належного технічного стану і експлуатації електричних установок та мереж;

59. 47) об'єднана енергетична система України (ОЕС України) - сукупність електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, які об'єднані спільним режимом виробництва, передачі та розподілу електричної енергії при централізованому управлінні цим режимом;

60. 48) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа, підключені до ОЕС України;

~~63-~~ Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 1 у пункті 48 (термін «об'єкт електроенергетики») слова «підключені до ОЕС України» виключити.

Враховано

61. 49) обмеження пропускної спроможності міждержавного перетину (далі - обмеження) - ситуація, за якої міждержавний перетин не може прийняти усі фізичні потоки електроенергії, що є результатом експортно-імпортних операцій учасників ринку, через недостатність пропускної спроможності міждержавного перетину та/або системи передачі електроенергії;

62. 50) оператор ринку - юридична особа, яка на підставі ліцензії забезпечує функціонування ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках;

~~64-~~ Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 1 у пункті 50 (термін «оператор ринку») слова «яка на підставі ліцензії» виключити.

Враховано редакційно

63. 51) оператор системи передачі - юридична особа, яка є відповідальною за експлуатацію,

~~65-~~ Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)

Відхилено

45) нова міждержавна лінія електропередачі - міждержавна лінія електропередачі, будівництво якої не було завершено станом на дату набуття чинності цього Закону;

46) нормативно-технічний документ - норми, правила, інструкції та стандарти, прийняті та зареєстровані в порядку, встановленому законодавством, щодо забезпечення належного технічного стану і експлуатації електричних установок та мереж;

47) об'єднана енергетична система України (ОЕС України) - сукупність електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, які об'єднані спільним режимом виробництва, передачі та розподілу електричної енергії при централізованому управлінні цим режимом;

48) об'єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;

49) обмеження пропускної спроможності міждержавного перетину (далі - обмеження) - ситуація, за якої міждержавний перетин не може прийняти усі фізичні потоки електроенергії, що є результатом експортно-імпортних операцій учасників ринку, через недостатність пропускної спроможності міждержавного перетину та/або системи передачі електроенергії;

50) оператор ринку - юридична особа, яка забезпечує функціонування ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках;

51) оператор системи передачі - юридична особа, яка є відповідальною за експлуатацію,

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі і міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі задовольнити обґрунтований попит на передачу електричної енергії;

Викласти в редакції:

«51) оператор системи передачі – юридична особа, яка є відповідальною за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі і міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі задовольнити обґрунтований попит на передачу електричної енергії та здійснює виконання спеціального обов'язку з повної оплати гарантованому покупцю компенсаційних платежів впродовж терміну окупності проекту реконструкції, модернізації, будівництва теплоелектроцентралі (когенерації) або терміну реалізації електроенергії за регульованою ціною закупівлі (для теплоелектроцентралей (когенерації) яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва)».

диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі і міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі задовольнити обґрунтований попит на передачу електричної енергії;

64. 52) оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу задовольнити обґрунтований попит на розподіл електричної енергії із урахуванням вимог стосовно охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

65. 53) операційна безпека мережі - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу залишатися в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, і характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти та стійкості;

**-66- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В пункті 53 частини 1 статті 1 законопроекту слово «залишатися» замінити словом «функціонувати».

**-67- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 53 (термін

Враховано

Враховано

52) оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу задовольнити обґрунтований попит на розподіл електричної енергії із урахуванням вимог стосовно охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

53) операційна безпека мережі - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, і характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти та стійкості;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

66. 54) організований сегмент ринку електричної енергії - ринок "на добу наперед", внутрішньодобовий ринок та балансуєчий ринок;
- «операційна безпека мережі») слово «залишатися» замінити словом «функціонувати».
- 68- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)** Враховано редакційно (у статті 49)  
Частина 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом 54-1 такого змісту:  
«54-1) основний споживач – споживач та/або власник електричних мереж, який не є Оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транзиту електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу».
67. 55) особливо важливі об'єкти електроенергетики - об'єкти, які забезпечують стале функціонування ОЕС України, руйнація або пошкодження яких призведе до порушення електропостачання господарюючих суб'єктів і побутових споживачів, можливих людських жертв і значних матеріальних збитків;
68. 56) передача - транспортування електричної енергії електричними мережами напругою 220 кВ та вище від електричних станцій до пунктів підключення систем розподілу та електроустановок споживання (але не включаючи її постачання), а також міждержавними лініями;
- 69- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)** Враховано частково  
Пункт 56 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:  
«56) передача електричної енергії (далі – передача) — транспортування електричної енергії електричними мережами оператора системи передачі від електричних станцій до систем розподілу та електроустановок споживання (але не включаючи її постачання), а також міждержавними лініями».
- 70- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)** Враховано  
**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
У статті 1 у пункті 56 (термін «передача») слово «передача» замінити словами «передача електричної енергії»
- 54) організований сегмент ринку електричної енергії - ринок "на добу наперед", внутрішньодобовий ринок та балансуєчий ринок;
- 55) особливо важливі об'єкти електроенергетики - об'єкти, які забезпечують стале функціонування ОЕС України, руйнація або пошкодження яких призведе до порушення електропостачання господарюючих суб'єктів і побутових споживачів, можливих людських жертв і значних матеріальних збитків;
- 56) передача електричної енергії (далі – передача) - транспортування електричної енергії електричними мережами оператора системи передачі від електричних станцій до пунктів підключення систем розподілу та електроустановок споживання (але не включаючи її постачання), а також міждержавними лініями;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

(далі – передача)»,

а слова та цифри «напругою 220 кВ та вище» замінити словами «оператора системи передачі».

69. 57) перспективне планування - здійснення планування необхідності майбутніх інвестицій у генеруючу потужність, потужність системи передачі та/або потужність системи розподілу у довгостроковій перспективі (на п'ять років та більше) для задоволення потреб системи в електроенергії, а також забезпечення постачання електричної енергії споживачам;

70. 58) побутовий споживач - фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність, на підставі відповідного договору з учасником ринку (у тому числі, за договором постачання електричної енергії споживачу);

**-71- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункт 58 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:

«58) побутовий споживач — фізична особа, яка купує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність, на підставі відповідного договору».

Відхилено

57) перспективне планування - здійснення планування необхідності майбутніх інвестицій у генеруючу потужність, потужність системи передачі та/або потужність системи розподілу у довгостроковій перспективі (на п'ять років та більше) для задоволення потреб системи в електроенергії, а також забезпечення постачання електричної енергії споживачам;

58) побутовий споживач - фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність, на підставі відповідного договору з учасником ринку (у тому числі, за договором постачання електричної енергії споживачу);

**-72- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 1 «Визначення термінів» п. 58 виключити.

Відхилено

71. 59) постачальник допоміжних послуг - учасник ринку, який відповідає встановленим правилами ринку вимогам щодо надання допоміжних послуг та зареєстрований відповідно до правил ринку для надання таких послуг;

72. 60) постачальник послуг з балансування - учасник ринку, який уклав договір про участь у балансуєчому ринку з оператором системи передачі відповідно до правил ринку;

**-73- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 60 (термін «постачальник послуг з балансування») викласти у такій редакції:

«60) учасник балансування - учасник ринку, який відповідає вимогам правил ринку щодо участі у балансуванні обсягів виробництва (відпуску), імпорту та споживання, експорту електричної

Враховано

59) постачальник допоміжних послуг - учасник ринку, який відповідає встановленим правилами ринку вимогам щодо надання допоміжних послуг та зареєстрований відповідно до правил ринку для надання таких послуг;

60) учасник балансування - учасник ринку, який відповідає вимогам правил ринку щодо участі у балансуванні обсягів виробництва (відпуску), імпорту та споживання, експорту електричної енергії, що здійснюється на балансуєчому ринку, та зареєстрований для участі у балансуванні;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 73. 61) постачальник послуг комерційного обліку - суб'єкт господарювання, який надає послуги комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до вимог цього Закону;                                                                                                         | енергії, що здійснюється на балансуєчому ринку, та зареєстрований для участі у балансуванні».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | 61) постачальник послуг комерційного обліку - суб'єкт господарювання, який надає послуги комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до вимог цього Закону;                                                                          |
| 74. 62) постачальник "останньої надії" - електропостачальник, визначений за результатами конкурсу або призначений Регулятором, який за обставин, визначених цим Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії на обмежений період часу; | <p><b><u>-74- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</u></b></p> <p>Пункт 62 частини першої статті 1 викласти у наступній редакції:</p> <p>«62) постачальник «останньої надії» — електропостачальник, визначений за результатами конкурсу або призначений Регулятором, який за обставин, визначених цим Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії <b>за ціною, що встановлюється Регулятором</b>».</p> | Відхилено               | 62) постачальник "останньої надії" - визначений відповідно до Закону електропостачальник, який за обставин, встановлених цим Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії на обмежений період часу; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-75- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Пункт 62 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:</p> <p>«62) постачальник "останньої надії" — визначений відповідно до цього Закону електропостачальник, який за обставин, визначених цим Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії на обмежений період часу».</p>                                                  | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                      |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-76- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 1 у пункті 62 (термін «постачальник «останньої надії») слова «електропостачальник, визначений за результатами конкурсу або призначений</p>                                         | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                      |



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Висновки, обґрунтування                            | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 75. 63) постачальник універсальної послуги - електропостачальник, визначений за результатами конкурсу або призначений Кабінетом Міністрів України, який виконує зобов'язання щодо надання універсальної послуги; | <p>Регулятором» замінити словами «визначений відповідно до Закону електропостачальник».</p> <p><b><u>-77- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/>Пункт 63 частини 1 статті 1 законопроекту викласти новій редакції:<br/>«63) постачальник універсальної послуги — визначений відповідно до цього Закону електропостачальник, який виконує зобов'язання щодо надання універсальної послуги».</p> <p><b><u>-78- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br/>У статті 1 «Визначення термінів» п. 63 виключити.</p> <p><b><u>-79- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>У статті 1 у пункті 63 (термін «постачальник універсальної послуги») слова «електропостачальник, визначений за результатами конкурсу або призначений Кабінетом Міністрів України» замінити словами «визначений відповідно до Закону електропостачальник».</p> | <p>Враховано</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> | <p>63) постачальник універсальної послуги - визначений відповідно до Закону електропостачальник, який виконує зобов'язання щодо надання універсальної послуги;</p> |
| 76. 64) постачання електричної енергії - продаж, включаючи перепродаж, електричної енергії;                                                                                                                      | <p><b><u>-80- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br/>У статті 1 «Визначення термінів» п. 64 викласти у наступній редакції:<br/>«64) постачання електричної енергії — продаж електричної енергії».</p> <p><b><u>-81- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>У статті 1 у пункті 64 (термін «постачання електричної енергії») після</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>                  | <p>64) постачання електричної енергії - продаж, включаючи перепродаж, електричної енергії;</p>                                                                     |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | слів «постачання електричної енергії» доповнити словом «(електропостачання)».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 77. 65) поточний рахунок зі спеціальним режимом використання - рахунок, відкритий в уповноваженому банку і призначений для забезпечення проведення розрахунків відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                          | <u>-82- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Пункт 65 частини 1 статті 1 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Відхилено               | 65) поточний рахунок зі спеціальним режимом використання - рахунок, відкритий в уповноваженому банку і призначений для забезпечення проведення розрахунків відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 78. 66) приєднання електроустановки (далі - приєднання) - надання оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги замовнику зі створення технічної можливості для передачі (прийняття) в місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності; | <u>-83- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u><br>Викласти в редакції:<br>«66) приєднання електроустановки (далі - приєднання) - надання оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги замовнику зі створення технічної можливості для передачі (прийняття) в місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу <b>та потужності</b> з дотриманням показників її якості та надійності». | Відхилено               | 66) приєднання електроустановки (далі - приєднання) - надання оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги замовнику зі створення технічної можливості для передачі (прийняття) в місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <u>-84- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 1 «Визначення термінів» п. 66 викласти у наступній редакції:<br>«66) приєднання електроустановки (далі — приєднання) — процедури приєднання електроустановок замовника з мережами оператора системи передачі (розподілу) електричної енергії (у тому числі новозбудованих)».                                                                                                                                                                                                                     | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 79. 67) пряма лінія - лінія електропередачі, що з'єднує генеруючий об'єкт виробника з електроустановками споживача та використовується виключно ними;                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <u>-85- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>В пункті 67 частини 1 статті 1 законопроекту слова «лінія електропередачі, що з'єднує генеруючий об'єкт виробника з електроустановками споживача та використовується виключно ними» замінити словами «електрична мережа, що зв'язує ізольованого виробника електричної енергії з ізольованим споживачем електричної енергії, або електрична                                                                                                                                                                     | Відхилено               | 67) пряма лінія - лінія електропередачі, що з'єднує генеруючий об'єкт виробника з електроустановками споживача та використовується виключно ними;                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

мережа, що зв'язує виробника та електропостачальника, для безпосереднього постачання електричної енергії їхнім власним приміщенням, філіям та споживачам, та яка не знаходиться у власності оператора системи передачі або оператора системи розподілу».

**-86- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 1 «Визначення термінів» п. 67 виключити.

Відхилено

80. 68) Регулятор - національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

81. 69) ринок допоміжних послуг - система відносин, що виникають у зв'язку з придбанням оператором системи передачі допоміжних послуг у постачальників допоміжних послуг;

82. 70) ринок електричної енергії - система відносин, які виникають між учасниками ринку при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії та/або допоміжних послуг, передачі та розподілі, постачанні електричної енергії споживачам;

83. 71) ринок електричної енергії "на добу наперед" (ринок "на добу наперед") - організований сегмент ринку електричної енергії, на якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії на наступну за днем проведення торгів добу;

**-87- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 70 частини першої статті 1 після слів «купівлі-продажу електричної енергії» доповнити словом «потужності».

**-88- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 71 частини 1 статті 1 законопроекту слово «організований» виключити.

Відхилено

Враховано

**-88- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 71 (термін «ринок електричної енергії «на добу наперед») слово «організований» виключити.

**-89- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом такого змісту

«72) ринок потужності - система відносин, які виникають між учасниками

Враховано

Відхилено

68) Регулятор - національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

69) ринок допоміжних послуг - система відносин, що виникають у зв'язку з придбанням оператором системи передачі допоміжних послуг у постачальників допоміжних послуг;

70) ринок електричної енергії - система відносин, які виникають між учасниками ринку при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії та/або допоміжних послуг, передачі та розподілі, постачанні електричної енергії споживачам;

71) ринок електричної енергії "на добу наперед" (ринок "на добу наперед") - сегмент ринку електричної енергії, на якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії на наступну за днем проведення торгів добу;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

84. 72) розвиток ОЕС України - нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

ринку при здійсненні купівлі-продажу потужності».

**-89- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«73) роздрібний ринок електричної енергії - система відносин, які виникають між електропостачальником та споживачем електричної енергії, а також іншими суб'єктами, які надають послуги, пов'язані із забезпеченням процесу постачання електричної енергії».

Враховано редакційно

- 72) розвиток ОЕС України - нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

**-90- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«73) роздрібний ринок електричної енергії - система відносин, які виникають між електропостачальником та споживачем електричної енергії, а також іншими суб'єктами, які надають послуги, пов'язані із забезпеченням процесу постачання електричної енергії».

У зв'язку з цим, пункти 73-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 74-87 відповідно.

Враховано редакційно

85. 73) розподіл електричної енергії (далі - розподіл) - транспортування електричної енергії від електростанцій або підстанцій системи передачі до електроустановок споживання, але не включаючи її постачання;

**-91- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 73 частини 1 статті 1 законопроекту слова «електростанцій або підстанцій системи передачі до електроустановок споживання, але не включаючи її постачання» замінити словами «електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу але не включаючи її постачання».

Враховано частково

- 73) розподіл електричної енергії (далі - розподіл) - транспортування електричної енергії від електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу, але не включаючи її постачання;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-92- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 73 (термін «розподіл електричної енергії») слова «від електростанцій або підстанцій системи передачі до електроустановок споживання,» замінити словами «від електроустановок виробників електричної енергії або оператора системи передачі до електроустановок споживання відповідної приєднаної потужності».

Враховано редакційно

86. 74) розподілена генерація - електростанція, встановленої потужності 20 МВт та менше, приєднана до системи розподілу електричної енергії;

**-93- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Пункт 74 частини першої статті 1 викласти у наступній редакції:

«74) розподілене генерування — функціонування розподіленої системи, до якої під'єднані генеруючі станції».

Відхилено

74) розподілена генерація - електростанція, встановленої потужності 20 МВт та менше, приєднана до системи розподілу електричної енергії;

**-94- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 74 частини 1 статті 1 законопроекту слова «встановленої потужності 20 МВт та менше, приєднана» замінити словами «приєднана виключно».

Відхилено

87. 75) сертифікація оператора системи передачі - перевірка виконання суб'єктом господарювання вимог щодо відокремлення та незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, що підтверджується рішенням Регулятора;

**-95- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 75 частини 1 статті 1 законопроекту слово «перевірка» замінити словом «підтвердження»;

слова «що підтверджується рішенням Регулятора» виключити.

Враховано

75) сертифікація оператора системи передачі - підтвердження рішенням Регулятора виконання суб'єктом господарювання вимог щодо відокремлення та незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом;

**-96- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 75 (термін «сертифікація оператора системи передачі») слово «перевірка» замінити

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

88. 76) система передачі електричної енергії (система передачі) - система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для передачі електроенергії;
89. 77) система розподілу електричної енергії (система розподілу) - система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для розподілу електроенергії;

76) система передачі електричної енергії (система передачі) - система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для передачі електроенергії;

77) система розподілу електричної енергії (система розподілу) - система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для розподілу електроенергії;

**-97- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«78) системний оператор – спеціалізований відокремлений підрозділ оператора системи передачі, який здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України».

**-98- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Відхилено

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«78) системний оператор – спеціалізований відокремлений підрозділ оператора системи передачі, який здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України».

У зв'язку з цим, пункти 78-86 частини 1 статті 1 законопроекту вважати пунктами 79-87 відповідно.

90. 78) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку;

78) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Враховано частково

**-99- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новими пунктами такого змісту:

«79) ставка плати за приєднання потужності – значення складової вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності (у разі, якщо таке приєднання не є стандартним), що розраховується згідно з методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж;

80) ставка плати за лінійну складову приєднання – вартість створення одиниці довжини лінії електропередавання від найближчої обґрунтованої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільчий пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника у разі, якщо таке приєднання не є стандартним;

80-1) стандартне приєднання - приєднання електроустановки (крім електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії) замовника до діючих мереж електропередавальної організації на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенями потужності: перший ступінь - до 16 кВт включно; другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно.

80-2) ставка плати за стандартне приєднання - значення вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності, що розраховується згідно з методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

91. 79) сторона, відповідальна за баланс - учасник ринку, який взяв на себе зобов'язання повідомляти свої добові графіки електричної енергії (та/або балансуєної групи) у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та фінансово відповідальний перед оператором системи передачі за свої небаланси (та/або небаланси балансуєної групи);

мереж».

**-100- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 79 (термін «сторона, відповідальна за баланс») слова «який взяв на себе зобов'язання повідомляти» замінити словами «який зобов'язаний повідомляти та виконувати», а слова «купленої та проданої» замінити словами «купленої та/або проданої».

**-101- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

У частині першій статті 1 доповнити новим пунктом 80 такого змісту:

**«80) Суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел - виробник, якому встановлено "зелений" тариф та який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) для виробництва електроенергії»; У зв'язку з цим, пункти 80-86 вважати пунктами 81-87 відповідно.**

**-102- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

У частині першій статті 1 доповнити новим пунктом 80 такого змісту:

**«80) Суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел - виробник, якому встановлено «зелений» тариф та який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію із**

Враховано

79) сторона, відповідальна за баланс - учасник ринку, який зобов'язаний повідомляти та виконувати свої погодинні графіки електричної енергії (та/або балансуєної групи) у відповідності з обсягами купленої та/або проданої електричної енергії та фінансово відповідальний перед оператором системи передачі за свої небаланси (та/або небаланси балансуєної групи);

Відхилено

Відхилено



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) для виробництва електроенергії»; У зв'язку з цим, пункти 80-86 вважати пунктами 81-87 відповідно.**

**-103- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Відхилено

Частину першу статті 1 доповнити пунктом 80 в такій редакції:

«80) Суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел - виробник, якому встановлено "зелений" тариф та який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) для виробництва електроенергії».

У зв'язку з цим, пункти 80-86 вважати пунктами 81-87 відповідно.

92. 80) торги електричною енергією на ринку на добу наперед (торги "на добу наперед") - процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для розрахункових періодів наступної за днем проведення торгів доби відповідно до правил ринку "на добу наперед";

80) торги електричною енергією на ринку на добу наперед (торги "на добу наперед") - процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для розрахункових періодів наступної за днем проведення торгів доби відповідно до правил ринку "на добу наперед";

**-104- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Враховано

Частину 1 статті 1 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«81) торги електричною енергією на внутрішньодобовому ринку (торги на внутрішньодобовому ринку) — процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію після завершення торгів на ринку "на добу наперед" та впродовж доби

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | фізичного постачання електричної енергії до правил внутрішньодобового ринку;».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | У зв'язку з цим, пункти 81-86 вважати відповідно пунктами 82-87.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 93. 81) трейдер - суб'єкт господарювання, що здійснює купівлю електричної енергії виключно з метою її перепродажу, крім продажу за договором постачання електричної енергії споживачу;                                                                                                                                                                                        | <b><u>-105- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br>У статті 1 «Визначення термінів» п. 81 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Відхилено               | 81) трейдер - суб'єкт господарювання, що здійснює купівлю електричної енергії виключно з метою її перепродажу, крім продажу за договором постачання електричної енергії споживачу;                                                                                  |
| 94. 82) універсальна послуга - постачання електричної енергії побутовим та малим непобутовим споживачам, що гарантує їх права бути забезпеченими електричною енергією певної якості на умовах, визначених відповідно до цього Закону, на всій території України;                                                                                                              | <b><u>-106- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>У пункті 82 частини першої статті 1 слова «на всій території України» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | 82) універсальна послуга - постачання електричної енергії побутовим та малим непобутовим споживачам, що гарантує їх права бути забезпеченими електричною енергією певної якості на умовах, визначених відповідно до цього Закону, на всій території України;        |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b><u>-107- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br>У статті 1 «Визначення термінів» п. 82 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 95. 83) уповноважений банк ринку електричної енергії (уповноважений банк) - будь-який банк, що відповідає визначеним Кабінетом Міністрів України та Національним банком України вимогам, внесений Національним банком України до переліку уповноважених банків та має право здійснювати обслуговування поточних рахунків зі спеціальним режимом використання учасників ринку; | <b><u>-108- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>В пункті 83 частини 1 статті 1 законопроекту слова «та має право здійснювати обслуговування поточних рахунків зі спеціальним режимом використання учасників ринку» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Відхилено               | 83) уповноважений банк ринку електричної енергії (уповноважений банк) — будь-який банк, що відповідає визначеним Кабінетом Міністрів України вимогам та має право здійснювати обслуговування поточних рахунків зі спеціальним режимом використання учасників ринку; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b><u>-109- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У статті 1 у частині 1 пункт 83 викласти у такій редакції:<br>«83) уповноважений банк ринку електричної енергії (уповноважений банк) — будь-який банк, що відповідає визначеним Кабінетом Міністрів України вимогам та має право здійснювати обслуговування поточних рахунків зі спеціальним режимом використання учасників ринку». | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <b><u>-110- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Частину першу статті 1 доповнити                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                     |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

новим пунктом такого змісту:

«84) уразливий споживач - побутовий споживач, який має право на передбачену законодавством підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії та пов'язаних послуг».

У зв'язку з вищезазначеними змінами, змінити порядкову нумерацію пунктів частини першої статті 1 законопроекту.

96. 84) учасник ринку електричної енергії (учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які здійснюють свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;

**-111- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**

У статті 1 «Визначення термінів» п. 84 викласти у наступній редакції:

«84) учасник ринку електричної енергії (учасник ринку) — виробник, електропостачальник, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які здійснюють свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом».

97. 85) чиста пропускна спроможність - максимальна пропускна спроможність міждержавного перетину, яку можна використовувати для міждержавної передачі електричної енергії у відповідному напрямку та у відповідний період часу, за умови забезпечення безпечного та надійного функціонування ОЕС України;

**-112- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Пункт 85 частини 1 статті 1 законопроекту викласти в новій редакції:

«доступна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж (доступна пропускна спроможність) - величина максимальної потужності електричної енергії, що може бути передана з енергетичної системи однієї країни до енергетичної системи іншої країни у відповідному напрямку за умови гарантованого забезпечення безпеки і надійності функціонування об'єднаної енергетичної системи України».

Відхилено

84) учасник ринку електричної енергії (учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які здійснюють свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;

Враховано редакційно

85) доступна пропускна спроможність міждержавного перетину (доступна пропускна спроможність) - величина максимальної потужності електричної енергії, що може бути передана з енергетичної системи однієї країни до енергетичної системи іншої країни у відповідному напрямку за умови гарантованого забезпечення безпеки і надійності функціонування об'єднаної енергетичної системи України;

**-113- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 1 у пункті 85 (термін «чиста

Враховано редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

пропускна спроможність») викласти у такій редакції:

«85) доступна пропускна спроможність міждержавних електричних мереж (доступна пропускна спроможність) - величина максимальної потужності електричної енергії, що може бути передана з енергетичної системи однієї країни до енергетичної системи іншої країни у відповідному напрямку за умови гарантованого забезпечення безпеки і надійності функціонування об'єднаної енергетичної системи України».

98. 86) явний аукціон - механізм розподілу пропускної спроможності, за яким надається доступ до пропускної спроможності та визначається ціна за цей доступ, не включаючи купівлю-продаж електричної енергії.

**-114- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 1 відповідно до алфавітного порядку доповнити новими термінами та їх визначеннями у такій редакції:

**«договір купівлі-продажу електроенергії на внутрішньодобовому ринку — договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником внутрішньодобових торгів, на купівлю-продаж електричної енергії за результатами внутрішньодобових торгів, відповідно до якого здійснюється одночасне прийняття учасниками внутрішньодобових торгів прав та зобов'язань з купівлі-продажу електроенергії за результатами проведення відповідних внутрішньодобових торгів;**

Враховано редакційно

- 86) явний аукціон - механізм розподілу пропускної спроможності, за яким надається доступ до пропускної спроможності та визначається ціна за цей доступ, не включаючи купівлю-продаж електричної енергії.

договір купівлі-продажу електроенергії на внутрішньодобовому ринку — договір, укладений в електронно-цифровій формі між оператором ринку та учасником внутрішньодобових торгів, на купівлю-продаж електричної енергії за результатами внутрішньодобових торгів, відповідно до якого здійснюється одночасне прийняття учасниками внутрішньодобових торгів прав та зобов'язань з купівлі-продажу електроенергії за результатами проведення відповідних внутрішньодобових торгів;

дозволена потужність — максимальна величина потужності, яка дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору, набути на підставі реалізації договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

заходи управління попитом — комплекс організаційних, технічних та інших заходів спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електроенергії на договірних засадах;

лінійна частина приєднання — лінія електропередавання (відстань (довжина) якої перевищує 300 метрів по прямій лінії) для потреб

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**дозволена потужність** – максимальна величина потужності, яка дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору, набути на підставі реалізації договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

**заходи управління попитом** – комплекс організаційних, технічних та інших заходів спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електроенергії на договірних засадах;

**лінійна складова приєднання** – лінія електропередавання від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільчий пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника;

**роздрібний ринок електричної енергії (роздрібний ринок)** - система відносин, які виникають між споживачем електричної енергії та електропостачальником у процесі постачання електричної енергії, а також іншими учасниками ринку, які надають пов'язані з постачанням електричної енергії послуги;

**споживач** – фізична особа (у тому числі фізична особа-підприємець) або юридична особа, що купує електричну енергію для власного споживання;

замовника при нестандартному приєднанні від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільчий пункт) електропередавальної організації відповідного ступеня напруги, до точки приєднання електроустановок замовника;

послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюється учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;

роздрібний ринок електричної енергії (роздрібний ринок) - система відносин, які виникають між споживачем електричної енергії та електропостачальником у процесі постачання електричної енергії, а також іншими учасниками ринку, які надають пов'язані з постачанням електричної енергії послуги;

стандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенями потужності: перший ступінь - до 16 кВт включно;

другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; третій ступінь - від 50 кВт до 160 кВт включно;

ставка плати за стандартне приєднання - встановлене Регулятором на визначений строк для кожного оператора системи розподілу значення вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності;

ставка плати за нестандартне приєднання потужності – встановлене Регулятором для кожного оператора системи розподілу значення складової вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності, яке диференціюється за такими показниками:

- тип електроустановки, що приєднується (електроустановка призначена для виробництва електричної енергії, електроустановка призначена для споживання електричної енергії);
- категорія надійності електропостачання;
- ступінь напруги в точці приєднання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**ставка плати за приєднання потужності** – значення складової вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності, що розраховується як відношення визначеної в установленому законодавством порядку для суб'єктів природних монополій величини заміщення (відтворення) активів оператора системи розподілу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації до загальної величини потужності трансформаторів, безпосередньо підключених до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації, трансформаторних підстанцій оператора системи розподілу напругою 110/10 кВ та 110/35/10 кВ, а також з урахуванням ступеня напруги в місці приєднання, категорії надійності електропостачання, типу приєднання (одно- чи трифазного приєднання), місцевості (сільської або міської);

**ставка плати за лінійну складову приєднання** – вартість створення одиниці довжини лінії електропередавання від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільчий пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника;

**торги електричною енергією на внутрішньодобовому ринку (торги на внутрішньодобовому ринку)** — процес

(110/35/10(6)/0,4 кВ);

- замовлена потужність;  
 - місцезнаходження електроустановок заявника (міська, сільська місцевість; торги електричною енергією на внутрішньодобовому ринку (торги на внутрішньодобовому ринку) — процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію після завершення торгів на ринку “на добу наперед” та впродовж доби фізичного постачання електричної енергії до правил внутрішньодобового ринку;

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Висновки, обґрунтування                                                                         | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 99.  | Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законах України “Про альтернативні джерела енергії”, “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу”, “Про захист економічної конкуренції”, Господарському Кодексі України, та інших законах України.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <p>визначення обсягів та ціни на електричну енергію після завершення торгів на ринку “на добу наперед” та впродовж доби фізичного постачання електричної енергії до правил внутрішньодобового ринку».</p> <p><b>-115- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)</b><br/>Абзац 88 частини 1 статті 1 законопроекту після слів «вживаються у значеннях, наведених у» доповнити словами «Господарському Кодексі України».</p> <p><b>-116- Н.д.Дубінін О.І. (Рєсстр.картка №30)<br/>Н.д.Батенко Т.І. (Рєсстр.картка №123)</b><br/>В абзаці 88-му статті 1 «Визначення термінів» після слів «Господарському кодексі України» записати слова «Цивільному кодексі України».</p> <p><b>-117- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)<br/>Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)<br/>Н.д.Белькова О.В. (Рєсстр.картка №336)<br/>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)</b><br/>У статті 1 в останньому абзаці після слів «у значеннях, наведених» доповнити словами «у Господарському кодексі України».</p> | <p>Враховано<br/>редакційно</p> <p>Враховано<br/>редакційно</p> <p>Враховано<br/>редакційно</p> | Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Господарському кодексі України, Цивільному кодексі України, Законах України “Про альтернативні джерела енергії”, “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу”, “Про захист економічної конкуренції”, Господарському Кодексі України, та інших законах України.                                                                                                                                                                                                                          |
| 100. | Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                 | Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 101. | 1. На виконання зобов’язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, цей Закон спрямований на імplementацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: Директиви 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електричної енергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС; Регламенту (ЄС) 714/2009 стосовно умов доступу до мережі транскордонної передачі електроенергії та яким скасовується Регламент (ЄС) | <p><b>-118- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)<br/>Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)<br/>Н.д.Белькова О.В. (Рєсстр.картка №336)<br/>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)</b><br/>У статті 2 у частині 1 абзац перший включити після абзацу другого (абзаци замінити місцями, відповідно).</p> <p><b>-119- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)</b><br/>Частину 1 статті 2 законопроекту викласти в новій редакції:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>Враховано</p> <p>Враховано</p>                                                               | 1. Правову основу функціонування ринку електричної енергії становлять Конституція України, цей Закон, Закони України “Про альтернативні джерела енергії”, “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу“, ”Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг“, “Про природні монополії”, “Про захист економічної конкуренції”, “Про охорону навколишнього природного середовища”, міжнародні договори України, згода на обов’язковість яких надана Верховною Радою України, та інші акти |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1228/2003; Директиви 2005/89/ЄС стосовно заходів для забезпечення безпеки інвестування до системи електропостачання та інфраструктури.

Правову основу функціонування ринку електричної енергії становлять Конституція України, цей Закон, Закони України "Про альтернативні джерела енергії", "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу", "Про Національну Комісію, що здійснює державне регулювання сферах енергетики та комунальних послуг", "Про природні монополії", "Про захист економічної конкуренції", "Про охорону навколишнього природного середовища", міжнародні договори України, згода на обов'язковість яких надана Верховною Радою України, та інші акти законодавства України.

«1. Правову основу функціонування ринку електричної енергії становлять Конституція України, цей Закон, Закони України "Про альтернативні джерела енергії", "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу", "Про природні монополії", "Про захист економічної конкуренції", "Про охорону навколишнього природного середовища", міжнародні договори України, згода на обов'язковість яких надана Верховною Радою України, та інші акти законодавства України.

На виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, цей Закон спрямований на імплементацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: Директиви 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електричної енергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС; Регламенту (ЄС) 714/2009 стосовно умов доступу до мережі транскордонної передачі електроенергії та яким скасовується Регламент (ЄС) 1228/2003; Директиви 2005/89/ЄС стосовно заходів для забезпечення безпеки інвестування до системи електропостачання та інфраструктури».

законодавства України.

На виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, цей Закон спрямований на імплементацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: Директиви 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електричної енергії та про скасування Директиви 2003/54/ЄС; Регламенту (ЄС) 714/2009 стосовно умов доступу до мережі транскордонної передачі електроенергії та яким скасовується Регламент (ЄС) 1228/2003; Директиви 2005/89/ЄС стосовно заходів для забезпечення безпеки інвестування до системи електропостачання та інфраструктури.

103. 2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, які регулюють впровадження цього Закону, зокрема:

104. 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та

-120- Н.д.Мартовичський А.В.  
(Ресстр.картка №36)

Пункт 1 частини другої статті 2 після

Відхилено

2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, які регулюють впровадження цього Закону, зокрема:

- 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та



| Редакція, прийнята в першому читанні                                   | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Висновки, обґрунтування                                                              | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| ринку допоміжних послуг;                                               | слів «балансуючого ринку» доповнити словами «ринку потужності»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                      | ринку допоміжних послуг;                                              |
| 105. 2) правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                      | 2) правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;     |
| 106. 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу;          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                      | 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу;              |
| 107. 4) кодексом комерційного обліку;                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                      | 4) кодексом комерційного обліку;                                      |
| 108. 5) правилами постачання електричної енергії споживачам;           | <p><b><u>-121- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>В абзаці 6 частини другої статті 2 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».</p> <p><b><u>-122- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>В абзаці шостому частини 2 статті 2 законопроекту слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».</p> <p><b><u>-123- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 2 у частині 2 у пункті 5 слова «правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правилами роздрібного ринку».</p> <p><b><u>-124- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Частину другу статті 2 доповнити новим пунктом в такій редакції:<br/> «6) правилами клірингу на ринку електричної енергії».</p> <p><b><u>-125- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Частину 2 статті 2 законопроекту доповнити абзацом сьомим такого змісту:<br/> «6) правилами клірингу на ринку електричної енергії».</p> | <p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> | <p>5) правилами роздрібного ринку;</p>                                |
| 109. 6) іншими нормативно-правовими актами.                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                      | 6) іншими нормативно-правовими актами.                                |
|                                                                        | <b><u>-126- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Відхилено                                                                            |                                                                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

110. Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України.

Частину 2 статті 2 доповнити абзацом наступного змісту: **«правила моніторингу та контролю на ринках електроенергії».**

**-127- Н.д.Дубінін О.І. (Рєєстр.картка №30)**

**Н.д.Батенко Т.І. (Рєєстр.картка №123)**

Абзац восьмий частини другої статті 2 «Правові основи функціонування ринку електричної енергії» викласти у такій редакції:

**«Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором з урахуванням вимог чинного законодавства».**

**-128- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 2 в абзацах восьмому-десятому слова «за погодженням з Антимонопольним комітетом України» виключити.

111. Правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку та затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України.

**-129- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)**

Пункт 2 частини 2 статті 2 наступного змісту

«Правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку та затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України» доповнити наступним реченням:

**«Правила моніторингу та контролю на ринках електроенергії розробляються і адмініструються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України».**

Відхилено

Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.

Враховано

Відхилено

Правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку та затверджуються Регулятором.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-130- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр.картка №36)**

Абзац дев'ятий частини другої статті 2 після слів «внутрішньодобового ринку» доповнити словами «а також правила клірингу на ринку електричної енергії».

Відхилено

**-131- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзац дев'ятий частини 2 статті 2 законопроекту після слів «внутрішньодобового ринку» доповнити словами «а також правила клірингу на ринку електричної енергії».

Відхилено

**-132- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 2 в абзацах восьмому-десятому слова «за погодженням з Антимонопольним комітетом України» виключити.

Враховано

**-133- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Частину 2 статті 2 доповнити пунктом наступного змісту:

**«Правила моніторингу та контролю на ринках електроенергії містять методики та показники для оцінки ринків електроенергії, контролю за ринковою силою, розвитком конкуренції, а також захисту учасників ринку від неконкурентного поведінки, неефективності і спотворень, що виникають внаслідок некоректних правил ринку або інших зовнішніх подій».**

Відхилено

**-134- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр.картка №36)**

У абзаці десятому частини другої статті 2 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

112. Кодекс системи розподілу та правила постачання електричної енергії споживачам затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України.

Кодекс системи розподілу та правила роздрібного ринку затверджуються Регулятором.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-135- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В абзаці десятому частини 2 статті 2 законопроекту слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

**-136- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 2 в абзацах восьмому-десятому слова «за погодженням з Антимонопольним комітетом України» виключити.

Враховано

**-137- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 2 після абзацу десятого доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Правила ринку, правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодекси системи передачі та систем розподілу, кодекс комерційного обліку, правила роздрібного ринку підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України».

Враховано редакційно

Правила ринку, правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодекси системи передачі та систем розподілу, кодекс комерційного обліку, правила роздрібного ринку, інші нормативно-правові акти та рішення, які можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

113. Висновок на предмет відповідності проектів правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, правил постачання електричної енергії споживачам надається Антимонопольним комітетом України протягом одного місяця.

**-138- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Абзац одинадцятий частини другої статті 2 виключити.

Відхилено

Антимонопольний комітет України надає Регулятору інформацію щодо результатів розгляду проектів зазначених нормативно-правових актів протягом одного місяця з дня їх надходження до Антимонопольного комітету України.

**-139- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Абзац одинадцятий частини 2 статті 2 законопроекту виключити.

Відхилено

**-140- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

У статті 2 у частині 2 абзац одинадцятий викласти у такій редакції:

«Антимонопольний комітет України надає Регулятору інформацію щодо результатів розгляду проектів зазначених нормативно-правових актів протягом одного місяця з дня їх надходження до Антимонопольного комітету України».

**-141- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 2 після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Якщо відповідно до цього Закону буде передбачено надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів у будь-якій формі, надавачі державної допомоги повинні отримати рішення Антимонопольного комітету України у порядку, встановленому Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання».

**-142- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)**

Частину 2 статті 2 законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:

«Правила ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг, правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодекс системи передачі, кодексом систем розподілу, кодекс комерційного обліку, правилами постачання електричної енергії споживачам, інші нормативно-правові акти та рішення, які можуть вплинути на конкуренцію, підлягають обов'язковому погодженню з Антимонопольним комітетом України».

**-143- Н.д.Мартовичський А.В.**

Враховано

Якщо відповідно до цього Закону буде передбачено надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів у будь-якій формі, надавачі державної допомоги повинні отримати рішення Антимонопольного комітету України у порядку, встановленому Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання»

Враховано редакційно

114. 3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок

Відхилено

3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку, положення щодо функціонування ринку у разі вжиття надзвичайних заходів.

**(Рєсстр.картка №36)**

Частину третю статті 2 після слів «правила балансування» доповнити словами «правила ринку потужності», а після слів «на балансуєчому ринку» доповнити словами «ринку потужності».

**-144- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

В частині 3 статті 2 законопроекту слова «разі вжиття надзвичайних заходів» замінити словами «режимі надзвичайної ситуації».

Враховано редакційно

**-145- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 3 слова «у разі вжиття надзвичайних заходів» замінити словами «при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України».

Враховано

**-146- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Частину 4 статті 2 законопроекту після слів «внутрішньодобового ринку визначають, зокрема,» доповнити словами «порядок реєстрації учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку,»;

після слів «у тому числі у випадках неконкурентної поведінки,» доповнити словами «види та характеристики деривативів, базовим активом яких є електрична енергія,».

Враховано частково

**-147- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 2 у частині 4 після слова «зокрема,» доповнити словами «порядок реєстрації учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку».

Враховано

115. 4. Правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку визначають, зокрема, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами купівлі-продажу електроенергії на цих ринках, порядок організації та проведення торгів, порядок визначення ціни на електричну енергію, у тому числі у випадках неконкурентної поведінки, порядок проведення розрахунків на цих ринках, порядок визначення вартості послуг оператора ринку та порядок її оплати, порядок розкриття інформації та оприлюднення інформації, порядок врегулювання спорів між оператором ринку та учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, порядок внесення змін до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

4. Правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами купівлі-продажу електроенергії на цих ринках, порядок організації та проведення торгів, порядок визначення ціни на електричну енергію, у тому числі у випадках неконкурентної поведінки, порядок проведення розрахунків на цих ринках, порядок визначення вартості послуг оператора ринку та порядок її оплати, порядок розкриття інформації та оприлюднення інформації, порядок врегулювання спорів між оператором ринку та учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, порядок внесення змін до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-148- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Статтю 2 доповнити новою частиною такого змісту:

«5. Правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, загальні умови постачання електричної енергії споживачам, права, обов'язки та систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку, процедуру заміни споживачем постачальника електричної енергії, умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу, процедуру розгляду скарг споживачів, особливості постачання електричної енергії постачальником «універсальної послуги» «останньої надії».

У зв'язку з цим, частини 5-11 статті 2 законопроекту вважати частинами 6-12 відповідно.

Враховано редакційно

5. Правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, загальні умови постачання електричної енергії споживачам, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку, права та обов'язки учасників, процедуру заміни споживачем постачальника електричної енергії, умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу, процедуру розгляду скарг споживачів, особливості постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги, постачальником «останньої надії».

**-149- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 2 законопроекту доповнити новою частиною такого змісту:

«5. Правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, загальні умови постачання електричної енергії споживачам, права, обов'язки та систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку, процедуру заміни споживачем постачальника електричної енергії, умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу, процедуру розгляду скарг споживачів, особливості постачання електричної енергії постачальником «універсальної послуги» «останньої надії».

У зв'язку з цим, частини 5-11 статті 2 законопроекту вважати частинами 6-12 відповідно.

Враховано редакційно

**-150- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

№378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 2 після частини 4 доповнити новою частиною 5 у такій редакції:

«5. Правила роздрібного ринку визначають, зокрема, умови постачання електричної енергії споживачам, порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу, порядок зміни споживачем електропостачальника. порядок надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації, порядок врегулювання спорів та оскарження споживачем дій інших учасників ринку, особливості постачання електричної енергії постачальниками «універсальної послуги» та «останньої надії».

Враховано редакційно

116. 5. Кодекс системи передачі та кодекс систем розподілу визначають, зокрема, порядок планування розвитку системи передачі та систем розподілу; умови та порядок доступу до системи передачі/розподілу, умови та порядок приєднання до системи передачі/розподілу, характеристики та порядок надання допоміжних послуг оператору системи передачі, порядок оперативного планування; порядок управління та експлуатації системи в нормальних та аварійних режимах; стандарти операційної безпеки, критерії, що застосовуються оператором системи передачі для диспетчеризації генеруючих потужностей та використання міждержавних перетинів, порядок диспетчеризації розподіленої генерації та умови надання пріоритетів об'єктам електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії.

5. Кодекс системи передачі та кодекс систем розподілу визначають, зокрема, порядок планування розвитку системи передачі та систем розподілу; умови та порядок доступу до системи передачі/розподілу, умови та порядок приєднання до системи передачі/розподілу, характеристики та порядок надання допоміжних послуг оператору системи передачі, порядок оперативного планування; порядок управління та експлуатації системи в нормальних та аварійних режимах; стандарти операційної безпеки, критерії, що застосовуються оператором системи передачі для диспетчеризації генеруючих потужностей та використання міждержавних перетинів, порядок диспетчеризації розподіленої генерації та умови надання пріоритетів об'єктам електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.

117. Кодекс системи передачі має відповідати законодавству Енергетичного Співтовариства.

-151- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)

У пункті 2 частини 5 статті 2 слово «має» замінити словом «повинен».

Враховано

-152- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

В абзаці 2 частини 5 статті 2 законопроекту слово «законодавству» замінити словами «вимогам нормативно-

Враховано редакційно

Кодекс системи передачі повинен відповідати вимогам нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства.



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

правової бази».

**-153- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**

У статті 2. «Правові основи функціонування ринку електричної енергії» абзац другий частини п'ятої виключити.

Відхилено

**-154- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 2 в абзаці другому частини 5 після слів «має відповідати» доповнити словами «вимогам нормативно-правових актів».

Враховано

118. 6. Кодекс комерційного обліку визначає, зокрема, основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, права та обов'язки учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку та адміністратора комерційного обліку щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), порядок проведення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та реєстрації автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії.

6. Кодекс комерційного обліку визначає, зокрема, основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, права та обов'язки учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку та адміністратора комерційного обліку щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), порядок проведення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та реєстрації автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії.

119. 7. Вимоги щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії визначаються цим Законом, правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами та нормативними документами, які регулюють впровадження цього Закону. Вимоги щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації учасниками ринку визначаються Регулятором.

**-155- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Частину 7 статті 2 законопроекту після слів «та внутрішньодобового ринку,» доповнити словами «правилами роздрібного ринку,».

Враховано

**-156- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 2 в частині сьомій:  
після слів «правилами ринку "на добу

Враховано

7. Вимоги щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії визначаються цим Законом, правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, правилами роздрібного ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами та нормативними документами, які регулюють впровадження цього Закону.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

наперед" та внутрішньодобового ринку,»  
доповнити словами «правилами  
роздрібного ринку»;  
останнє речення виключити.

120. 8. Учасникам ринку дозволяється обробка персональних даних для здійснення функцій та повноважень, передбачених цим Законом. Захист персональних даних здійснюється учасниками ринку відповідно до Закону України "Про захист персональних даних".

121. 9. Учасники ринку мають право подавати пропозиції щодо внесення змін до правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії України до відповідних державних органів та операторів, що здійснюють розробку, затвердження та/або адміністрування відповідних актів.

122. Проекти вищезазначених нормативно-правових актів та проекти змін до них мають бути оприлюднені для проведення консультацій з учасниками ринку впродовж терміну не менше одного місяця.

123. 10. Суб'єкти владних повноважень, а також суди при застосовуванні норм цього Закону беруть до уваги правозастосовну практику Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу, зазначених у цій статті.

-157- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)  
Частина 10 статті 2 законопроекту виключити.

-158- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєсстр.картка №435)  
У статті 2. «Правові основи функціонування ринку електричної енергії» частину десяту виключити.

Відхилено

Відхилено

124. 11. Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості,

Відхилено

8. Учасникам ринку дозволяється обробка персональних даних для здійснення функцій та повноважень, передбачених цим Законом. Захист персональних даних здійснюється учасниками ринку відповідно до Закону України "Про захист персональних даних".

9. Учасники ринку мають право подавати пропозиції щодо внесення змін до правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії до відповідних державних органів та операторів, що здійснюють розробку, затвердження та/або адміністрування відповідних актів.

Проекти вищезазначених нормативно-правових актів та проекти змін до них мають бути оприлюднені для проведення консультацій з учасниками ринку впродовж терміну не менше одного місяця.

10. Суб'єкти владних повноважень, а також суди при застосовуванні норм цього Закону беруть до уваги правозастосовну практику Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу, зазначених у цій статті.

11. Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

125. Згідно з принципом пропорційності рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень повинні бути необхідними і мінімально достатніми для досягнення мети задоволення загальносуспільного інтересу.

Згідно з принципом пропорційності рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень повинні бути необхідними і мінімально достатніми для досягнення мети задоволення загальносуспільного інтересу.

126. Згідно з принципом прозорості рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень мають бути належним чином обґрунтовані та повідомлені суб'єктам, яких вони стосуються, у належний строк до набрання ними чинності або введення в дію.

Згідно з принципом прозорості рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень мають бути належним чином обґрунтовані та повідомлені суб'єктам, яких вони стосуються, у належний строк до набрання ними чинності або введення в дію.

127. Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити:

Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити:

128. - до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо тільки така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу;

- до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо тільки така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу;

129. - до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є таким, як і обсяг прав та обов'язків інших осіб у неподібних ситуаціях, якщо така однаковість не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.

- до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є таким, як і обсяг прав та обов'язків інших осіб у неподібних ситуаціях, якщо така однаковість не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.

130. Дія принципів пропорційності, прозорості і недискримінації поширюється також на учасників ринку електричної енергії у випадках, передбачених цим Законом.

Дія принципів пропорційності, прозорості і недискримінації поширюється також на учасників ринку електричної енергії у випадках, передбачених цим Законом.

131. Стаття 3. Принципи функціонування ринку електричної енергії України

Стаття 3. Принципи функціонування ринку електричної енергії

132. 1. Ринок електричної енергії функціонує на конкурентних засадах, за винятком діяльності суб'єктів природних монополій, з обмеженнями, що встановлюються цим Законом.

1. Ринок електричної енергії функціонує на конкурентних засадах, за винятком діяльності суб'єктів природних монополій, з обмеженнями, що встановлюються цим Законом.

133. 2. Функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах:

2. Функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах:

134. 1) енергетичної безпеки України;

**-160- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Враховано

1) забезпечення енергетичної безпеки України;

Абзац 2 частини 2 статті 3 законопроекту викласти в новій редакції:

«1) забезпечення енергетичної безпеки України;».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|      |                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           |                                                                                                                                                                  |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |                                                                                                                                                                  | <u><b>-161- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 3 у частині 2 у пункті 1 перед словами «енергетичної безпеки» доповнити словом «забезпечення». | Враховано |                                                                                                                                                                  |
| 135. | 2) безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їх прав та інтересів;                                                                              | <u><b>-162- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)</b></u><br>Абзац 3 частини 2 статті 3 законопроекту викласти в новій редакції:<br>«2) забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їх прав та інтересів;».                                                                                                               | Враховано | 2) забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їх прав та інтересів;                                                                 |
| 136. | 3) створення умов безпечної експлуатації об'єктів електроенергетики;                                                                                             | <u><b>-163- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 3 у частині 2 у пункті 2 перед словами «безпеки постачання» доповнити словом «забезпечення».   | Враховано | 3) створення умов безпечної експлуатації об'єктів електроенергетики;                                                                                             |
| 137. | 4) збереження цілісності та забезпечення надійного і ефективного функціонування ОЕС України, єдиного диспетчерського (оперативно-технологічного) управління нею; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 4) збереження цілісності та забезпечення надійного і ефективного функціонування ОЕС України, єдиного диспетчерського (оперативно-технологічного) управління нею; |
| 138. | 5) забезпечення балансу між попитом та пропозицією електричної енергії;                                                                                          | <u><b>-164- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)</b></u><br>Пункт 5 частини другої статті 3 після слів «електричної енергії» доповнити словами «та потужності».                                                                                                                                                                               | Відхилено | 5) забезпечення балансу між попитом та пропозицією електричної енергії;                                                                                          |
| 139. | 6) розвитку міждержавних перетинів з енергосистемами суміжних країн;                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 6) розвитку міждержавних перетинів з енергосистемами суміжних країн;                                                                                             |
| 140. | 7) енергоефективності та захисту навколишнього природного середовища;                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 7) енергоефективності та захисту навколишнього природного середовища;                                                                                            |
| 141. | 8) сприяння розвитку альтернативної та відновлюваної енергетики;                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 8) сприяння розвитку альтернативної та відновлюваної енергетики;                                                                                                 |
| 142. | 9) добросовісної конкуренції;                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 9) добросовісної конкуренції;                                                                                                                                    |
| 143. | 10) рівності прав на продаж та купівлю                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |           | 10) рівності прав на продаж та купівлю                                                                                                                           |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                       | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| електричної енергії;                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                         | електричної енергії;                                                                             |
| 144. 11) вільного вибору електропостачальника;                                             | <b><u>-165- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br>Абзац 12 частини 2 статті 3 законопроекту доповнити словом «споживачем».                                                                                                                                                                                                                       | Враховано               | 11) вільного вибору електропостачальника споживачем;                                             |
|                                                                                            | <b><u>-166- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 3 у частині 2 у пункті 11 після слів «вибору електропостачальника» доповнити словом «споживачем». | Враховано               |                                                                                                  |
| 145. 12) недискримінаційного та прозорого доступу до системи передачі та систем розподілу; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                         | 12) недискримінаційного та прозорого доступу до системи передачі та систем розподілу;            |
| 146. 13) недискримінаційної участі в ринку електричної енергії;                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                         | 13) недискримінаційної участі в ринку електричної енергії;                                       |
| 147. 14) незалежного регулювання;                                                          | <b><u>-167- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br>Абзац 15 частини 2 статті 3 законопроекту після слова «незалежного» доповнити словом «державного».                                                                                                                                                                                             | Враховано               | 14) незалежного державного регулювання;                                                          |
|                                                                                            | <b><u>-168- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 3 у частині 2 у пункті 14 після слова «незалежного» доповнити словом «державного».                | Враховано               |                                                                                                  |
| 148. 15) недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічні витрати;   | <b><u>-169- Н.д.Одарченко Ю.В. (Рєєстр.картка №183)</u></b><br>Пункт 15 частини другої статті 3 викласти у наступній редакції:<br>«15) обґрунтоване ціноутворення та тарифоутворення, за яких ціни та тарифи формуються відповідно до економічно обґрунтованих витрат з урахування інтересів споживачів».                                                | Враховано частково      | 15) недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати; |
|                                                                                            | <b><u>-170- Н.д.Ванат П.М. (Рєєстр.картка №270)</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Враховано               |                                                                                                  |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Слова «економічні витрати» замінити на «економічно обґрунтовані витрати».

**-171- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 3 у частині 2 у пункті 15 слово «економічні» замінити словом «обґрунтовані».

Враховано редакційно

149. 16) відповідальності учасників ринку за недотримання правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил постачання електричної енергії споживачам, інших нормативно-правових актів і нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умов договорів, які укладаються на цьому ринку;

**-172- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**

У пункті 16 частини другої статті 3 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

**-173- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)**

В абзаці 17 частини 2 статті 3 законопроекту слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

**-174- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 3 у частині 2 у пункті 16 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

150. 17) співробітництва та інтеграції ринку електричної енергії на регіональному та загальноєвропейському рівні.

**-175- Н.д.Дубінін О.І. (Рєстр.картка №30)**

**Н.д.Батенко Т.І. (Рєстр.картка №123)**

Частину другу статті 3 «Принципи функціонування ринку електричної енергії України» доповнити новим пунктом 18 у такій редакції:

**«18) залучення учасників ринку до**

Відхилено

- 16) відповідальності учасників ринку за недотримання правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів і нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умов договорів, які укладаються на цьому ринку;

- 17) співробітництва та інтеграції ринку електричної енергії на регіональному та загальноєвропейському рівні.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**розробки, обговорення правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил постачання електричної енергії споживачам, правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії».**

151. 3. Обов'язковою умовою для участі в ринку електричної енергії (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) є укладання договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі.
152. Стаття 4. Договірне забезпечення функціонування ринку електричної енергії
153. 1. Учасники ринку електричної енергії здійснюють свою діяльність на ринку електричної енергії на договірних засадах. Для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються такі види договорів:
154. 1) двосторонній договір;

3. Обов'язковою умовою для участі в ринку електричної енергії (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) є укладання договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі.

Стаття 4. Договірне забезпечення функціонування ринку електричної енергії

1. Учасники ринку електричної енергії здійснюють свою діяльність на ринку електричної енергії на договірних засадах. Для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються такі види договорів:

1) двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);

**-176- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєсстр.картка №36)**

Враховано

Пункт 1 частини першої статті 4 доповнити словами «купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір)».

**-177- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Враховано

Абзац 2 частини 1 статті 4 законопроекту доповнити словами «купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір)».

**-178- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 4 в частині 1 у пункті 1 після слів «двосторонній договір» доповнити словами «купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір)».

155. 2) про участь у ринку “на добу наперед” та/або внутрішньодобовому ринку;
156. 3) про купівлю-продаж електроенергії на ринку “на добу наперед”;
157. 4) про купівлю-продаж електроенергії на внутрішньодобовому ринку;
158. 5) про участь у балансуєчому ринку;
159. 6) про врегулювання небалансів;

2) про участь у ринку “на добу наперед” та/або внутрішньодобовому ринку;

3) про купівлю-продаж електроенергії на ринку “на добу наперед”;

4) про купівлю-продаж електроенергії на внутрішньодобовому ринку;

5) про участь у балансуєчому ринку;

6) про врегулювання небалансів;

-179- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Частину першу статті 4 доповнити новим пунктом такого змісту:

«7) про купівлю-продаж потужності».

-180- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Пункт 7 та 8 частини першої статті 4 викласти в такій редакції:

«8) про користування потужністю електричних мереж».

-181- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Частину 1 статті 4 після абзацу восьмого законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:

«8) про користування потужністю електричних мереж».

161. 8) про надання послуг з передачі;
162. 9) про надання допоміжних послуг;
163. 10) про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;
164. 11) про приєднання до системи передачі;
165. 12) про приєднання до системи розподілу;
166. 13) про доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів;
167. 14) про постачання електричної енергії споживачу;
168. 15) про постачання електричної енергії

Відхилено

Відхилено

Відхилено

Відхилено

7) про надання послуг з розподілу;

8) про надання послуг з передачі;

9) про надання допоміжних послуг;

10) про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

11) про приєднання до системи передачі;

12) про приєднання до системи розподілу;

13) про доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів;

14) про постачання електричної енергії споживачу;

15) про постачання електричної енергії



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| постачальником універсальних послуг;                                                                                                          | <u>№435)</u><br>У статті 4. «Договірне забезпечення функціонування ринку електричної енергії» п. 15 частини першої виключити.                                                                                  |                         | постачальником універсальних послуг;                                                                                                     |
| 169. 16) про постачання електричної енергії постачальником “останньої надії”;                                                                 |                                                                                                                                                                                                                |                         | 16) про постачання електричної енергії постачальником “останньої надії”;                                                                 |
| 170. 17) про надання послуг комерційного обліку електричної енергії;                                                                          |                                                                                                                                                                                                                |                         | 17) про надання послуг комерційного обліку електричної енергії;                                                                          |
| 171. 18) про купівлю-продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом;                                                                         |                                                                                                                                                                                                                |                         | 18) про купівлю-продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом;                                                                         |
|                                                                                                                                               | <u>-183- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Частину 1 статті 4 після абзацу дев’ятого доповнити новим абзацом такого змісту:<br>«19) договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії». | Відхилено               |                                                                                                                                          |
| 172. 19) інші договори, укладені відповідно до нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.             | <u>-184- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Частину першу статті 4 доповнити новим пунктом такого змісту:<br>«19) договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії».             | Відхилено               | 19) інші договори, укладені відповідно до нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.             |
| 173. Розділ II                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                |                         | Розділ II                                                                                                                                |
| 174. ПОЛІТИКА У СФЕРІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ ТА БЕЗПЕКА ПОСТАЧАННЯ                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                |                         | ПОЛІТИКА У СФЕРІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ ТА БЕЗПЕКА ПОСТАЧАННЯ                                                                                 |
| 175. Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                |                         | Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці                                                                                          |
| 176. 1. Державна політика в електроенергетиці направлена на:                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                |                         | 1. Державна політика в електроенергетиці направлена на:                                                                                  |
| 177. 1) забезпечення надійного, безпечного постачання електричної енергії;                                                                    |                                                                                                                                                                                                                |                         | 1) забезпечення надійного, безпечного постачання електричної енергії;                                                                    |
| 178. 2) створення умов для ефективного функціонування ліквідного ринку електричної енергії та його розвитку;                                  |                                                                                                                                                                                                                |                         | 2) створення умов для ефективного функціонування ліквідного ринку електричної енергії та його розвитку;                                  |
| 179. 3) забезпечення умов та застосування заходів для розвитку енергоефективності в електроенергетиці, управління попитом та енергозаміщення; |                                                                                                                                                                                                                |                         | 3) забезпечення умов та застосування заходів для розвитку енергоефективності в електроенергетиці, управління попитом та енергозаміщення; |
| 180. 4) сприяння виробництву електроенергії з відновлювальних джерел енергії та розвитку розподіленої генерації і обладнання для              |                                                                                                                                                                                                                |                         | 4) сприяння виробництву електроенергії з альтернативних джерел енергії та розвитку розподіленої генерації і обладнання для               |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                         |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| акумулювання енергії;                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                         | акумулювання енергії;                                                                                                         |
| 181. 5) сприяння захисту навколишнього природного середовища;                                                                      | <b><u>-185- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</u></b><br>Викласти в такій редакції:<br>«5) захист навколишнього природного середовища».                                                                                                                                                                                        | Враховано               | 5) захист навколишнього природного середовища;                                                                                |
| 182. 6) створення умов для залучення інвестицій в електроенергетику, спрощення доступу до інформації та адміністративних процедур; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                         | 6) створення умов для залучення інвестицій в електроенергетику, спрощення доступу до інформації та адміністративних процедур; |
| 183. 7) сприяння застосуванню інноваційних технологій;                                                                             | <b><u>-186- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</u></b><br>Викласти в такій редакції:<br>«7) стимулювання застосування інноваційних технологій».                                                                                                                                                                                 | Враховано               | 7) стимулювання застосування інноваційних технологій;                                                                         |
| 184. 8) сприяння захисту споживачів;                                                                                               | <b><u>-187- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</u></b><br>Викласти в такій редакції:<br>«8) захист прав споживачів».                                                                                                                                                                                                            | Враховано               | 8) захист прав споживачів;                                                                                                    |
|                                                                                                                                    | <b><u>-188- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>В абзаці дев'ятому частини 1 статті 5 законопроекту слова «сприяння захисту» замінити словами «захист».                                                                                                                                                                  | Враховано редакційно    |                                                                                                                               |
|                                                                                                                                    | <b><u>-189- Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br>У статті 5 у частині 1 в пункті 8 слова «сприяння захисту» замінити словом «захист».                                                                                                                                                                                 | Враховано редакційно    |                                                                                                                               |
|                                                                                                                                    | <b><u>-190- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У статті 5 у частині 1 в пункті 8 слова «сприяння захисту» замінити словом «захист». | Враховано редакційно    |                                                                                                                               |
| 185. 9) інтеграцію ринку електричної енергії на регіональному та загальноєвропейському рівні.                                      | <b><u>-191- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</u></b><br>Частину першу статті 5 доповнити пунктом 10 наступного змісту:<br>«10) сплата споживачами вартості спожитої електричної енергії виключно на підставі показань приладів обліку, за                                                                                   | Відхилено               | 9) інтеграцію ринку електричної енергії на регіональному та загальноєвропейському рівні.                                      |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

винятком випадків, коли через технічні особливості системи приєднання або технічної несправності приладу обліку сплата здійснюється на підставі методики, що затверджується Кабінетом Міністрів України».

186. 2. Формування та реалізацію державної політики в електроенергетиці здійснює Кабінет Міністрів України, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики та інші органи державної влади відповідно до законодавства.
187. 3. У сфері електроенергетики до повноважень Кабінету Міністрів України належать:
188. 1) затвердження енергетичної стратегії України;
189. 2) визначення разом з Національним банком України вимог до уповноваженого банку ринку електричної енергії;
190. 3) утворення оператора ринку, гарантованого покупця;
191. 4) прийняття рішення про покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та умов (порядку) виконання таких спеціальних обов'язків;

**-192- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 4 частини третьої статті 5 викласти в новій редакції:  
«4) затвердження порядку визначення постачальника послуг загальносуспільного інтересу».

Враховано редакційно

**-193- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзац п'ятий частини 3 статті 5 законопроекту викласти в новій редакції:  
«4) затвердження порядку визначення постачальника послуг загальносуспільного інтересу».

Враховано редакційно

**-194- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 5. «Державна політика в електроенергетиці» п. 4 частини третьої виключити.

Відхилено

2. Формування та реалізацію державної політики в електроенергетиці здійснює Кабінет Міністрів України, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики та інші органи державної влади відповідно до законодавства.

3. У сфері електроенергетики до повноважень Кабінету Міністрів України належать:

- 1) затвердження енергетичної стратегії України;
- 2) визначення разом з Національним банком України вимог до уповноваженого банку ринку електричної енергії;
- 3) утворення оператора ринку, гарантованого покупця;

4) прийняття рішення про покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та умов (порядку) виконання таких спеціальних обов'язків;

4-1) затвердження порядку проведення конкурсу з визначення постачальників універсальних послуг, постачальників «останньої надії»;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                   |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | <u><b>-195- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>У статті 5 у частині 3 пункт 4 викласти у такій редакції:<br>«4) затвердження порядку проведення конкурсу з визначення постачальників універсальних послуг, постачальників «останньої надії». | Враховано редакційно                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                   |
| 192. | 5) затвердження порядку надання звільнення, передбаченого статтею 24 цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 5) затвердження порядку надання звільнення, передбаченого статтею 24 цього Закону;                                                                                |
| 193. | 6) затвердження порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <u><b>-196- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br>Пункт 6 частини третьої статті 5 виключити.                                                                                                                                                                         | Відхилено<br><br>6) затвердження порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам;                                                        |
|      | <u><b>-197- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Абзац сьомий частини 3 статті 5 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Відхилено                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                   |
| 194. | 7) затвердження річного прогнозного паливно-енергетичного балансу;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 7) затвердження річного прогнозного паливно-енергетичного балансу;                                                                                                |
| 195. | 8) затвердження порядку проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та заходів з енергоефективності/управління попитом;                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <u><b>-198- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br>Пункт 8 частини третьої статті 5 викласти в такій редакції:<br>«8) затвердження порядку проведення конкурсів на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та заходів управління попитом». | Враховано редакційно<br><br>8) затвердження порядку проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та заходів з енергоефективності/управління попитом; |
|      | <u><b>-199- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</b></u><br>Пункт 8 частини 3 статті 5 законопроекту після слів «проведення конкурсів на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію існуючої».                                                                                                                                                                                                                               | Враховано редакційно                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                   |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-200- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці дев'ятому частини 3 статті 5 законопроекту слова «на будівництво нової генеруючої потужності та заходів з енергоефективності/управління попитом» замінити словами «з відбору постачальника послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом;».

Враховано редакційно

**-201- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 3 статті 5 законопроекту після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацем такого змісту:

Відхилено

«9) затвердження порядку визначення постачальників послуг із виконання вимог Національного плану;».

196. 9) затвердження особливостей регулювання правових, економічних та організаційних відносин, пов'язаних з продажем електричної енергії на тимчасово окуповану територію, а також відносин, пов'язаних з виробництвом, передачею, розподілом, постачанням, купівлею, продажем і використанням електричної енергії на тимчасово окупованій території, встановлюються Кабінетом Міністрів України.

9) затвердження особливостей регулювання правових, економічних та організаційних відносин, пов'язаних з продажем електричної енергії на тимчасово окуповану територію, а також відносин, пов'язаних з виробництвом, передачею, розподілом, постачанням, купівлею, продажем і використанням електричної енергії на тимчасово окупованій території, встановлюються Кабінетом Міністрів України.

197. 10) інші повноваження, визначені законами.

10) інші повноваження, визначені законами.

**-202- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Частину третю статті 5 доповнити новими пунктами такого змісту:

«9) затвердження порядку проведення конкурсів з відбору постачальника послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії;

10) затвердження порядку визначення постачальників послуг із виконання вимог Національного плану;

11) визначає особу, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії».

198. 4. У сфері електроенергетики до повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в

4. У сфері електроенергетики до повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування                            | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>електроенергетичному комплексі, належать:</p> <p>199. 1) формування та реалізація державної політики в електроенергетичному комплексі з урахуванням положень енергетичної стратегії України;</p> <p>200. 2) формування державної політики з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;</p> <p>201. 3) розробка державних цільових програм;</p> <p>202. 4) розробка і затвердження правил безпеки постачання електричної енергії та здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p> <p>203. 5) розробка і затвердження галузевих технічних регламентів відповідно до Закону України "Про технічні регламенти та оцінку відповідності";</p> <p>204. 6) затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами;</p> <p>205. 7) розробка порядку формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;</p> <p>206. 8) формування та затвердження прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;</p> <p>207. 9) здійснення в межах компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>208. 10) здійснення інших повноважень, визначених цим, іншими законами України та покладених на нього Кабінетом Міністрів України.</p> <p>209. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, має право отримувати від учасників ринку інформацію, необхідну для виконання ним своїх повноважень, відповідно до положень цього Закону.</p> <p>210. 5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики усі суб'єкти господарювання, що</p> | <p><u>-203- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br/>Абзац п'ятий частини 4 статті 5 законопроекту виключити.</p> <p><u>-204- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br/>Частину 4 статті 5 законопроекту після абзацу восьмого доповнити новим абзацом такого змісту:<br/>«8) затвердження плану розвитку ОЕС України на наступні десять років;».</p> <p><u>-205- Н.д.Юффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u><br/>Викласти в редакції:</p> | <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> | <p>електроенергетичному комплексі, належать:</p> <p>1) формування та реалізація державної політики в електроенергетичному комплексі з урахуванням положень енергетичної стратегії України;</p> <p>2) формування державної політики з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;</p> <p>3) розробка державних цільових програм;</p> <p>4) розробка і затвердження правил безпеки постачання електричної енергії та здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p> <p>5) розробка і затвердження галузевих технічних регламентів відповідно до Закону України "Про технічні регламенти та оцінку відповідності";</p> <p>6) затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами;</p> <p>7) погодження інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу;</p> <p>8) розробка порядку формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;</p> <p>9) формування та затвердження прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;</p> <p>10) здійснення в межах компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>11) здійснення інших повноважень, визначених цим, іншими законами України та покладених на нього Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, має право отримувати від учасників ринку інформацію, необхідну для виконання ним своїх повноважень, відповідно до положень цього Закону.</p> <p>5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики усі суб'єкти господарювання, що</p> |

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії повинні надавати дані щодо своєї діяльності органу державної статистики для упорядкування енергетичної статистики та публікації в щорічному енергетичному балансі.

«5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики усі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт **та транзит** електричної енергії повинні надавати дані щодо своєї діяльності органу державної статистики для упорядкування енергетичної статистики та публікації в щорічному енергетичному балансі».

здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії повинні надавати дані щодо своєї діяльності органу державної статистики для упорядкування енергетичної статистики та публікації в щорічному енергетичному балансі.

211. Перелік даних та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері статистики.
212. Стаття 6. Державне регулювання на ринку електричної енергії
213. 1. Державне регулювання ринку електричної енергії здійснює Регулятор у межах повноважень, визначених цим Законом та іншими актами законодавства.
214. 2. До основних завдань Регулятора на ринку електричної енергії належать:
215. 1) сприяння у співпраці з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та національними регуляторами у сфері енергетики інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства, становленню конкурентного єдиного ринку електричної енергії в рамках Енергетичного Співтовариства з урахуванням забезпечення безпеки постачання електричної енергії та сталості навколишнього природного середовища, ефективному відкриттю ринку електричної енергії для всіх покупців держав - сторін Енергетичного Співтовариства;

**-206- Н.д.Левченко Ю.В. (Рєєстр.картка №223)**

Пункт 1 частини 2 статті 6 розділу 2 Законопроекту викласти у наступній редакції:

«1) сприяння у співпраці з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та національними регуляторами у сфері енергетики інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, становленню конкурентного єдиного ринку електричної енергії в рамках Енергетичного Співтовариства з урахуванням забезпечення безпеки постачання електричної енергії та сталості **розвитку** навколишнього природного середовища, ефективному відкриттю ринку електричної енергії для всіх покупців держав — сторін Енергетичного Співтовариства».

Відхилено

Перелік даних та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері статистики.

Стаття 6. Державне регулювання на ринку електричної енергії

1. Державне регулювання ринку електричної енергії здійснює Регулятор у межах повноважень, визначених цим Законом та іншими актами законодавства.

2. До основних завдань Регулятора на ринку електричної енергії належать:

1) сприяння у співпраці з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та національними регуляторами у сфері енергетики інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства, становленню конкурентного єдиного ринку електричної енергії в рамках Енергетичного Співтовариства з урахуванням забезпечення безпеки постачання електричної енергії та сталості навколишнього природного середовища, ефективному відкриттю ринку електричної енергії для всіх покупців держав - сторін Енергетичного Співтовариства;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

216. 2) забезпечення належних умов для ефективного і надійного функціонування електричних мереж з огляду на довгострокові цілі розвитку;
217. 3) розвиток конкуренції та забезпечення належного функціонування регіональних (міжнародних) ринків в рамках Енергетичного Співтовариства, зокрема, єдиного ринку Енергетичного Співтовариства, з метою досягнення цілей, зазначених у пункті 1 цієї частини;
218. 4) усунення перешкод та обмежень для торгівлі електричною енергією між учасниками ринків держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема, забезпечення належного рівня пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою задоволення попиту і посилення інтеграції ринків електричної енергії окремих держав - сторін Енергетичного Співтовариства, яка сприятиме міждержавній торгівлі електричною енергією в рамках Енергетичного Співтовариства;
219. 5) сприяння розвитку безпечної, надійної та ефективно функціонуючої ОЕС України орієнтованої на потреби покупців, що дозволить забезпечити недискримінаційний доступ до неї існуючих та потенційних користувачів системи, достатність потужності для потреб ринку електричної енергії та її енергоефективність, а також інтеграцію до системи передачі та систем Розділу розподіленої генерації та виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії;
220. 6) забезпечення простих і необтяжливих умов приєднання та доступу до електричних мереж для нових користувачів системи, зокрема усунення бар'єрів, що можуть перешкодити такому доступу для нових покупців та виробників електричної енергії, у тому числі, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії;

-207- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 6 у частині 2 у пункті 5 слова «системи передачі та систем Розділу» замінити словами «систем розподілу».

-208- Н.д.Левченко Ю.В. (Рєєстр.картка №223)

Пункт 6 частини 2 статті 6 розділу 2 Законопроекту викласти у наступній редакції:

«6) забезпечення простих і необтяжливих умов приєднання та доступу до електричних мереж для нових користувачів системи, зокрема усунення бар'єрів, що можуть перешкодити такому доступу для нових покупців та виробників електричної енергії, у тому числі, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних

Враховано

Враховано редакційно

2) забезпечення належних умов для ефективного і надійного функціонування електричних мереж з огляду на довгострокові цілі розвитку;

3) розвиток конкуренції та забезпечення належного функціонування регіональних (міжнародних) ринків в рамках Енергетичного Співтовариства, зокрема, єдиного ринку Енергетичного Співтовариства, з метою досягнення цілей, зазначених у пункті 1 цієї частини;

4) усунення перешкод та обмежень для торгівлі електричною енергією між учасниками ринків держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема, забезпечення належного рівня пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою задоволення попиту і посилення інтеграції ринків електричної енергії окремих держав - сторін Енергетичного Співтовариства, яка сприятиме міждержавній торгівлі електричною енергією в рамках Енергетичного Співтовариства;

5) сприяння розвитку безпечної, надійної та ефективно функціонуючої ОЕС України орієнтованої на потреби покупців, що дозволить забезпечити недискримінаційний доступ до неї існуючих та потенційних користувачів системи, достатність потужності для потреб ринку електричної енергії та її енергоефективність, а також інтеграцію до систем розподілу розподіленої генерації та виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії;

6) забезпечення простих і необтяжливих умов приєднання та доступу до електричних мереж для нових користувачів системи, зокрема усунення бар'єрів, що можуть перешкодити такому доступу для нових покупців та виробників електричної енергії, у тому числі, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, шляхом встановлення порядку формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу відповідно до Закону;



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

джерел енергії, **шляхом встановлення єдиного порядку та основних засад тарифоутворення на послуги з приєднання до електричних мереж**».

221. 7) забезпечення короткострокових та довгострокових стимулів для оператора системи передачі, операторів систем розподілу та користувачів системи з метою підвищення ефективності експлуатації енергосистеми та інтеграції ринку електричної енергії;

222. 8) створення передумов для отримання покупцями економічних вигод від ефективного функціонування ринку електричної енергії, шляхом сприяння конкуренції на ринку електричної енергії та реалізації дієвих механізмів захисту прав споживачів;

223. 9) сприяння досягненню високих стандартів виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на ринку електричної енергії, захисту вразливих споживачів та налагодженню процесу обміну даними, необхідному для реалізації споживачами права на зміну електропостачальника.

**-209- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці дев'ятому частини 2 статті 6 законопроекту слово «вигод» замінити словом «вигід».

Відхилено

**-210- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» п. 9 частини другої викласти у наступній редакції:

«9) сприяння захисту вразливих споживачів та налагодженню процесу обміну даними, необхідному для реалізації споживачами права на зміну електропостачальника».

Відхилено

**-211- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Частину 2 статті 6 доповнити абзацами наступного змісту:

**«10) затвердження правил моніторингу та контролю на ринках електроенергії;**

**11) кошторису та механізму функціонування гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів, що визначені Кабінетом Міністрів України».**

Відхилено

224. 3. До повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належать:

225. 1) ліцензування господарської діяльності у сфері електроенергетики відповідно до вимог цього Закону та контроль за додержанням ліцензіатами ліцензійних умов провадження господарської діяльності;

7) забезпечення короткострокових та довгострокових стимулів для оператора системи передачі, операторів систем розподілу та користувачів системи з метою підвищення ефективності експлуатації енергосистеми та інтеграції ринку електричної енергії;

8) створення передумов для отримання покупцями економічних вигод від ефективного функціонування ринку електричної енергії, шляхом сприяння конкуренції на ринку електричної енергії та реалізації дієвих механізмів захисту прав споживачів;

9) сприяння досягненню високих стандартів виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на ринку електричної енергії, захисту вразливих споживачів та налагодженню процесу обміну даними, необхідному для реалізації споживачами права на зміну електропостачальника.

3. До повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належать:

1) ліцензування господарської діяльності у сфері електроенергетики відповідно до вимог цього Закону та контроль за додержанням ліцензіатами ліцензійних умов провадження господарської діяльності;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

226. 2) затвердження ліцензійних умов на право провадження окремих видів господарської діяльності у сфері електроенергетики, ліцензування яких належать до повноважень Регулятора;
227. 3) прийняття рішення про сертифікацію оператора системи передачі або відмову у сертифікації;
228. 4) затвердження правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил постачання електричної енергії споживачам, правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

-212- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)

У пункті 4 частини третьої статті 6 законопроекту слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку»; після слів «порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів,» доповнити словами «правил клірингу на ринку електричної енергії».

-213- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

В абзаці п'ятому частини 3 статті 6 законопроекту слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку»; після слів «порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів,» доповнити словами «правил клірингу на ринку електричної енергії».

229. 5) затвердження та моніторинг виконання плану розвитку системи передачі на наступні десять років та планів розвитку систем розподілу, оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву;

-214- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Абзац шостий частини 3 статті 6 законопроекту викласти в новій редакції: «5) затвердження та моніторинг виконання плану розвитку ОЕС України на наступні десять років та планів розвитку систем розподілу;».

-215- Н.д.Ванат П.М. (Ресстр.картка №270)

Пункт шостий частини третьої статті 6 після слова «затвердження» доповнити словами «на підставі пропозиції оператора передавальної мережі або оператора розподільної мережі, або на підставі пропозиції, узгодженої між цими операторами і всеукраїнським об'єднанням організацій роботодавців, що визнане репрезентативним відповідно

Враховано частково (враховано щодо заміни слів «постачання електричної енергії споживачам» словами «роздрібного ринку»)

Враховано частково (враховано щодо заміни слів «постачання електричної енергії споживачам» словами «роздрібного ринку»)

Відхилено

Відхилено

2) затвердження ліцензійних умов на право провадження окремих видів господарської діяльності у сфері електроенергетики, ліцензування яких належать до повноважень Регулятора;

3) прийняття рішення про сертифікацію оператора системи передачі або відмову у сертифікації;

4) затвердження правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

5) затвердження та моніторинг виконання плану розвитку системи передачі на наступні десять років та планів розвитку систем розподілу, оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву;

6) затвердження:

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                |
|------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 231. | методики (порядку) формування цін на універсальні послуги;         | <p>до закону».</p> <p><b><u>-216- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b></p> <p>У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац другий п. 6 частини третьої виключити.</p> <p><b><u>-217- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 в абзаці другому після слів «цін на універсальні послуги» доповнити словами «методики розрахунку граничної ціни електричної енергії, що постачається постачальником універсальних послуг споживачам».</p> <p><b><u>-218- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 доповнити абзацом такого змісту:<br/> «методики розрахунку ціни (тарифу) на послуги тимчасово призначеного постачальника універсальних послуг».</p> | Відхилено               | методики (порядку) формування цін на універсальні послуги;                                                                           |
| 232. | методики (порядку) формування кошторису гарантованого покупця;     | <p><b><u>-219- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 в абзаці четвертому після слів «постачальника «останньої надії» доповнити словами «методик розрахунку граничної ціни електричної енергії, що постачається постачальником «останньої надії» споживачам».</p> <p><b><u>-220- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Враховано редакційно    | методики (порядку) формування кошторису гарантованого покупця;                                                                       |
| 233. | методики (порядку) формування цін постачальника «останньої надії»; | <p><b><u>-219- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 в абзаці четвертому після слів «постачальника «останньої надії» доповнити словами «методик розрахунку граничної ціни електричної енергії, що постачається постачальником «останньої надії» споживачам».</p> <p><b><u>-220- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Враховано редакційно    | методики (порядку) формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії»; |
|      |                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Враховано               | методики розрахунку ціни (тарифу) на послуги                                                                                         |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

редакційно

постачальника «останньої надії»;

234. методик (порядків) формування цін на допоміжні послуги;

№378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 6 у частині 3 у пункті 6 після абзацу четвертого доповнити абзацом такого змісту:

«методики розрахунку ціни (тарифу) на послуги тимчасово призначеного постачальника «останньої надії».

-221- Н.д.Мартовицький А.В.(Рєєстр.картка №36)

Абзац одинадцятий частини третьої статті 6 доповнити словами:

«для випадків, якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається постачальниками допоміжних послуг, що займають монопольне (домінуюче) положення на ринку цих послуг або окремої частини об'єднаної енергетичної системи України з наявними системними обмеженнями».

Відхилено

методик (порядків) формування цін на допоміжні послуги;

-222- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

Абзац одинадцятий частини 3 статті 6 законопроекту доповнити словами «для випадків, якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається постачальниками допоміжних послуг, що займають монопольне (домінуюче) положення на ринку цих послуг або окремої частини об'єднаної енергетичної системи України з наявними системними обмеженнями».

Відхилено

235. методик (порядків) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії;

236. методик (порядків) встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

-223- Н.д.Мартовицький А.В.(Рєєстр.картка №36)

Відхилено

методик (порядків) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії;

методик (порядків) встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                     |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |                                                                                                           | Абзац тринадцятий частини третьої статті 6 доповнити словами «та послуги з користування потужністю розподільних мереж».         |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>-224- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b>                                                                          |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | Абзац тринадцятий частини 3 статті 6 законопроекту доповнити словами «та послуги з користування потужністю розподільних мереж». | Відхилено               |                                                                                                           |
| 237. | методики (порядку) формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |                                                                                                                                 |                         | методики (порядку) формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| 238. | методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу;               | <b><u>-225- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b>                                                                    | Відхилено               | методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу;               |
|      |                                                                                                           | У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац дев'ятий п. 6 частини третьої виключити.                  |                         |                                                                                                           |
| 239. | ставок плати за приєднання;                                                                               | <b><u>-226- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)</u></b>                                                                         | Враховано               | ставок плати за приєднання потужності та ставок                                                           |
|      |                                                                                                           | Абзац десятий пункту 6 частини 3 статті 6 законопроекту викласти в новій редакції:                                              | частково                | плати за лінійну складову приєднання;                                                                     |
|      |                                                                                                           | «ставок плати за стандартне приєднання, ставок плати за приєднання потужності, ставок плати за лінійну складову приєднання».    |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>-227- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b>                                                                    |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац десятий п. 6 частини третьої виключити.                   | Відхилено               |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>-228- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b>                                                                  |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b>                                                                           |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b>                                                                            |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b>                                                                         | Враховано               |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | У статті 6 у частині 3 у пункті 6 абзац десятий викласти у такій редакції:                                                      |                         |                                                                                                           |
|      |                                                                                                           | «ставок плати за приєднання потужності та ставок плати за лінійну складову приєднання».                                         |                         |                                                                                                           |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                 | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 240. переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання; | <b><u>-229- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Абзац сімнадцятий частини 3 статті 6 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                       | Відхилено               | переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання;       |
| 241. правил, порядків, та умов, визначених цим Законом;              | <b><u>-230- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b><br>Пункт 6 частини третьої статті 6 після абзацу «правил, порядків, та умов, визначених цим Законом» доповнити новим абзацом такого змісту:<br>“порядку надання послуг зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії».                                       | Відхилено               | правил, порядків, та умов, визначених цим Законом;                    |
| 242. типових та примірних договорів, визначених цим Законом;         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | типових та примірних договорів, визначених цим Законом;               |
| 243. форм звітності учасників ринку (крім споживачів);               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | форм звітності учасників ринку (крім споживачів);                     |
| 244. цін на універсальні послуги;                                    | <b><u>-231- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Абзац двадцять перший частини третьої статті 6 виключити.                                                                                                                                                                                                    | Враховано               |                                                                       |
|                                                                      | <b><u>-232- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Абзац двадцять перший частини 3 статті 6 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                       |
|                                                                      | <b><u>-233- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br>У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац п'ятнадцятий п. 6 частини третьої виключити.                                                                                                                                             | Враховано               |                                                                       |
|                                                                      | <b><u>-234- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 абзаци п'ятнадцятий - шістнадцятий виключити. | Враховано               |                                                                       |

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|------|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 245. | цін на послуги постачальника “останньої надії” у випадках, визначених цим Законом; | <u><b>-235- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                    | Відхилено               |                                                                       |
|      |                                                                                    | Пункт 6 частини третьої статті 6 після абзацу «цін на універсальні послуги» доповнити новим абзацом такого змісту:<br>« <b>цін та обсягів надання послуг зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії</b> ».                                                                                                           | Враховано               |                                                                       |
|      |                                                                                    | <u><b>-236- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         |                                                                       |
|      |                                                                                    | Абзац двадцять другий частини третьої статті 6 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         |                                                                       |
|      |                                                                                    | <u><b>-237- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Абзац двадцять другий частини 3 статті 6 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                       |
|      |                                                                                    | <u><b>-238- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>У статті 6 у частині 3 у пункті 6 абзаци п'ятнадцятий - шістнадцятий виключити. | Враховано               |                                                                       |
| 246. | 7) встановлення:                                                                   | <u><b>-239- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                        | Відхилено               |                                                                       |
|      |                                                                                    | Частину 3 статті 6 законопроекту після абзацу двадцять другого доповнити новим абзацом такого змісту:<br>«затвердження плану розвитку ОЕС України на наступні на наступні десять років;».                                                                                                                                     |                         |                                                                       |
|      |                                                                                    | <u><b>-240- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               |                                                                       |
| 247. | цін на універсальні послуги;                                                       | Абзац двадцять четвертий частини третьої статті 6 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         |                                                                       |
|      |                                                                                    | <u><b>-241- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Абзац двадцять четвертий частини 3 статті 6 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                                | Відхилено               |                                                                       |
|      |                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         |                                                                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-242- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєстр.картка №435)**

Відхилено

У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац другий п. 7 частини третьої виключити.

**-243- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

Враховано редакційно

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 6 у частині 3 у пункті 7 у другому абзаці слова «цін на універсальні послуги; цін на послуги» замінити словами «цін (тарифів) на послуги постачальника універсальної послуги».

**-244- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

Відхилено

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 6 у частині 3 у пункті 7 після другого абзацу доповнити новим абзацом у такій редакції:

«граничних рівнів цін електричної енергії, що постачається споживачам постачальником універсальних послуг, постачальником «останньої надії».

248. тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

249. тарифів на послуги з передачі електричної енергії;

250. тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

**-245- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**

Відхилено

Абзац двадцять сьомий частини третьої статті 6 доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж».

**-246- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)**

Відхилено

Абзац двадцять сьомий частини 3 статті 6 законопроекту доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж».

тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

тарифів на послуги з передачі електричної енергії;

тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 251. алгоритмів розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <u>-247- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Абзац двадцять восьмий частини 3 статті 6 законопроекту виключити.                                                          | Відхилено               | алгоритмів розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 252. граничних нижніх меж обсягів обов'язкового продажу та купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" відповідно до положень цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                |                         | граничних нижніх меж обсягів обов'язкового продажу та купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" відповідно до положень цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 253. економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                |                         | економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 254. визначення:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                |                         | визначення:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 255. необхідності та вимог щодо проведення обов'язкового аудиту роботи ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, балансуючого ринку, ринку допоміжних послуг, а також розрахунків на цих ринках;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <u>-248- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Абзац тридцять другий частини третьої статті 6 після слів «балансуючого ринку» доповнити словами «ринку потужності». | Відхилено               | необхідності та вимог щодо проведення обов'язкового аудиту роботи ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, балансуючого ринку, ринку допоміжних послуг, а також розрахунків на цих ринках;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 256. вимог щодо захисту, надання, розкриття та оприлюднення інформації учасниками ринку;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                |                         | вимог щодо захисту, надання, розкриття та оприлюднення інформації учасниками ринку;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 257. 9) забезпечення дотримання оператором системи передачі та операторами систем розподілу, а також іншими учасниками ринку (крім споживачів) їх зобов'язань за цим Законом, у тому числі щодо співпраці та взаємодії із учасниками ринків електричної енергії інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства;                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                |                         | 9) забезпечення дотримання оператором системи передачі та операторами систем розподілу, а також іншими учасниками ринку (крім споживачів) їх зобов'язань за цим Законом, у тому числі щодо співпраці та взаємодії із учасниками ринків електричної енергії інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства;                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 258. 10) здійснення моніторингу:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                |                         | 10) здійснення моніторингу:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 259. функціонування ринку електричної енергії та його сегментів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                |                         | функціонування ринку електричної енергії та його сегментів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 260. рівня та ефективності відкриття ринку електричної енергії, прозорості та конкуренції на ринку електричної енергії (у тому числі цін за двосторонніми договорами та цін на організованих сегментах ринку, цін для побутових споживачів, включаючи практику застосування умови попередньої оплати), показників зміни електропостачальника, практики відключень, рівня цін та якості робіт з технічного обслуговування, скарг споживачів, у тому числі побутових споживачів, а також будь-яких практик, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії; |                                                                                                                                                                                |                         | рівня та ефективності відкриття ринку електричної енергії, прозорості та конкуренції на ринку електричної енергії (у тому числі цін за двосторонніми договорами та цін на організованих сегментах ринку, цін для побутових споживачів, включаючи практику застосування умови попередньої оплати), показників зміни електропостачальника, практики відключень, рівня цін та якості робіт з технічного обслуговування, скарг споживачів, у тому числі побутових споживачів, а також будь-яких практик, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії; |
| 261. рівня прозорості діяльності учасників ринку, в тому числі дотримання учасниками ринку (крім споживачів) зобов'язань щодо                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                |                         | рівня прозорості діяльності учасників ринку, в тому числі дотримання учасниками ринку (крім споживачів) зобов'язань щодо                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- розміщення/оприлюднення інформації;
262. дій оператора системи передачі з управління обмеженнями, у тому числі системними;
263. дотримання правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;
264. виконання оператором системи передачі та операторами систем розподілу умов щодо недискримінаційного доступу до їх електричних мереж, строків виконання приєднання та ремонтних робіт;
265. застосування тарифів, інших платежів, пов'язаних із доступом до електричних мереж, а також моніторинг застосування та забезпечення дотримання методик (порядків) визначення таких тарифів та платежів;
266. використання оператором системи передачі доходів, отриманих від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;
267. технічного співробітництва оператора системи передачі з Європейською мережею операторів системи передачі (ENTSO-E) та впровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі, прийнятими в рамках такого співробітництва;
268. виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в процесі функціонування ринку електричної енергії на відповідність вимогам, передбаченим цим Законом та іншими актами законодавства;
269. застосування положень договорів, що обмежують конкуренцію на ринку електричної енергії (зокрема умов договорів, що перешкоджають укладенню побутовими споживачами декількох двосторонніх договорів одночасно або обмежують їх у праві вибору електропостачальника);
270. дотримання електропостачальниками умов розгляду звернень та претензій споживачів електричної енергії з питань, що стосуються надання послуг з постачання електричної енергії;
271. достатності інвестицій в розвиток генеруючих потужностей з точки зору забезпечення безпеки постачання;

**-249- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 6. «Державне регулювання на ринку електричної енергії» абзац одинадцятий п. 10 частини третьої виключити.

Відхилено

розміщення/оприлюднення інформації;

дій оператора системи передачі з управління обмеженнями, у тому числі системними;

дотримання правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;

виконання оператором системи передачі та операторами систем розподілу умов щодо недискримінаційного доступу до їх електричних мереж, строків виконання приєднання та ремонтних робіт;

застосування тарифів, інших платежів, пов'язаних із доступом до електричних мереж, а також моніторинг застосування та забезпечення дотримання методик (порядків) визначення таких тарифів та платежів;

використання оператором системи передачі доходів, отриманих від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;

технічного співробітництва оператора системи передачі з Європейською мережею операторів системи передачі (ENTSO-E) та впровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі, прийнятими в рамках такого співробітництва;

виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в процесі функціонування ринку електричної енергії на відповідність вимогам, передбаченим цим Законом та іншими актами законодавства;

застосування положень договорів, що обмежують конкуренцію на ринку електричної енергії (зокрема умов договорів, що перешкоджають укладенню побутовими споживачами декількох двосторонніх договорів одночасно або обмежують їх у праві вибору електропостачальника);

дотримання електропостачальниками умов розгляду звернень та претензій споживачів електричної енергії з питань, що стосуються надання послуг з постачання електричної енергії;

достатності інвестицій в розвиток генеруючих потужностей з точки зору забезпечення безпеки постачання;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                     |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 272. виконання функцій та обов'язків учасниками ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                 |                         | виконання функцій та обов'язків учасниками ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                      |
| 273. 11) нагляд за дотриманням оператором системи передачі, операторами систем розподілу та власниками акцій (часток в статутному капіталі) таких суб'єктів господарювання, вертикально інтегрованими суб'єктами господарювання вимог щодо відокремлення і незалежності, встановлених цим Законом; | <u>-250- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>У пункті 11 частини третьої статті 6 слова «та власниками акцій (часток в статутному капіталі) таких суб'єктів господарювання,» виключити.            | Враховано               | 11) нагляд за дотриманням оператором системи передачі, операторами систем розподілу, вертикально інтегрованими суб'єктами господарювання вимог щодо відокремлення і незалежності, встановлених цим Законом;                               |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <u>-251- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>В абзаці п'ятдесятому частини 3 статті 6 законопроекту слова «та власниками акцій (часток в статутному капіталі) таких суб'єктів господарювання,» виключити. | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                           |
| 274. 12) затвердження, перегляд та здійснення контролю виконання інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу;                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 12) затвердження, перегляд та здійснення контролю виконання інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу;                                                                                              |
| 275. 13) повідомлення Антимонопольного комітету України про факти, що можуть свідчити про порушення законодавства про захист економічної конкуренції на ринку електричної енергії;                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 13) повідомлення Антимонопольного комітету України про факти, що можуть свідчити про порушення законодавства про захист економічної конкуренції на ринку електричної енергії;                                                             |
| 276. 14) розгляд скарг і вирішення спорів, що виникають на ринку електричної енергії;                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 14) розгляд скарг і вирішення спорів, що виникають на ринку електричної енергії;                                                                                                                                                          |
| 277. 15) спільно з іншими суб'єктами владних повноважень забезпечення ефективного застосування заходів захисту прав споживачів, у тому числі передбачених цим Законом;                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 15) спільно з іншими суб'єктами владних повноважень забезпечення ефективного застосування заходів захисту прав споживачів, у тому числі передбачених цим Законом;                                                                         |
| 278. 16) встановлення показників якості послуг електропостачання, моніторинг їх дотримання, визначення умов, порядку та розмірів відшкодування (компенсації), що застосовується у випадках недотримання встановлених показників якості послуг;                                                     |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 16) встановлення показників якості послуг електропостачання, моніторинг їх дотримання, визначення умов, порядку та розмірів відшкодування (компенсації), що застосовується у випадках недотримання встановлених показників якості послуг; |
| 279. 17) забезпечення доступу до інформації про обсяги та інші показники споживання електричної енергії споживачем у порядку та на умовах, передбачених цим Законом та іншими актами законодавства;                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 17) забезпечення доступу до інформації про обсяги та інші показники споживання електричної енергії споживачем у порядку та на умовах, передбачених цим Законом та іншими актами законодавства;                                            |
| 280. 18) участь у забезпеченні захисту вразливих споживачів, зокрема шляхом врахування у                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                 |                         | 18) участь у забезпеченні захисту вразливих споживачів, зокрема шляхом врахування у                                                                                                                                                       |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| відповідних нормативно-правових актах особливостей взаємовідносин учасників ринку з такими споживачами;                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | відповідних нормативно-правових актах особливостей взаємовідносин учасників ринку з такими споживачами;                                                                                                                                              |
| 281. 19) сприяння налагодженню процесу обміну даними для забезпечення розвитку ринку електричної енергії;                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 19) сприяння налагодженню процесу обміну даними для забезпечення розвитку ринку електричної енергії;                                                                                                                                                 |
| 282. 20) здійснення інших повноважень, передбачених законом.                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 20) здійснення інших повноважень, передбачених законом.                                                                                                                                                                                              |
| 283. 4. Регулятор має право:                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 4. Регулятор має право:                                                                                                                                                                                                                              |
| 284. 1) отримувати інформацію, яка є необхідною для належного виконання функцій, передбачених цим Законом або іншими актами законодавства, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів);            | <u><b>-252- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</b></u><br>В абзаці другому частини 4 статті 6 законопроекту слова «цим Законом або іншими актами законодавства» замінити словами «законом».                                                                                                                                                                    | Враховано               | 1) отримувати інформацію, яка є необхідною для належного виконання функцій, передбачених законом, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів);                                                |
|                                                                                                                                                                                                                                                           | <u><b>-253- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 6 у частині 4 в пункті 1 слова «цим Законом або іншими актами законодавства» замінити словом «законом». | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 285. 2) ініціювати консультації та громадські обговорення;                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 2) ініціювати консультації та громадські обговорення;                                                                                                                                                                                                |
| 286. 3) ініціювати і проводити розслідування щодо функціонування ринку електричної енергії в Україні, приймати рішення про вжиття заходів для сприяння ефективній конкуренції на ринку електричної енергії та забезпечення його належного функціонування; | <u><b>-254- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)</b></u><br>У пункті 3 частини четвертої статті 6 слова «і проводити» замінити словами «проведення» Антимонопольним комітетом України».                                                                                                                                                                   | Відхилено               | 3) ініціювати і проводити розслідування щодо функціонування ринку електричної енергії в Україні, приймати рішення про вжиття заходів для сприяння ефективній конкуренції на ринку електричної енергії та забезпечення його належного функціонування; |
|                                                                                                                                                                                                                                                           | <u><b>-255- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</b></u><br>В абзаці четвертому частини 4 статті 6 законопроекту слова «і проводити» замінити словами «проведення» Антимонопольним комітетом України».                                                                                                                                                           | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 287. 4) видавати обов'язкові для виконання учасниками ринку рішення;                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 4) видавати обов'язкові для виконання учасниками ринку рішення;                                                                                                                                                                                      |
| 288. 5) накладати санкції на учасників ринку (крім споживачів), які порушили свої обов'язки відповідно до цього Закону та інших актів законодавства;                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 5) накладати санкції на учасників ринку (крім споживачів), які порушили свої обов'язки відповідно до цього Закону та інших актів законодавства;                                                                                                      |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                             | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 289. 6) вживати заходи для запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема, внаслідок дій та будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та завдання економічної шкоди споживачам;                                                                                                                                          |                                                                                                                                                               |                         | 6) вживати заходи для запобігання неефективному функціонуванню ринку електричної енергії, зокрема, внаслідок дій та будь-якої поведінки учасників ринку, спрямованих на завищення цін та завдання економічної шкоди споживачам;                                                                                                                                          |
| 290. 7) вимагати від відповідних операторів підготовки внесення змін до правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу комерційного обліку, правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою дотримання принципу пропорційності і недискримінаційності; |                                                                                                                                                               |                         | 7) вимагати від відповідних операторів підготовки внесення змін до правил ринку, правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу комерційного обліку, правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою дотримання принципу пропорційності і недискримінаційності; |
| 291. 8) встановлювати тимчасові тарифи на передачу, розподіл, у разі, якщо оператор системи передачі, оператор системи розподілу відповідно до терміну визначеного законодавством, не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових;  |                                                                                                                                                               |                         | 8) встановлювати тимчасові тарифи на передачу, розподіл, у разі, якщо оператор системи передачі, оператор системи розподілу відповідно до терміну визначеного законодавством, не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових;  |
| 292. 9) запроваджувати регуляторний облік для встановлення тарифів, визначення регуляторної бази активів, врахування фінансових та капітальних інвестицій, проведення регуляторного аудиту;                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                               |                         | 9) запроваджувати регуляторний облік для встановлення тарифів, визначення регуляторної бази активів, врахування фінансових та капітальних інвестицій, проведення регуляторного аудиту;                                                                                                                                                                                   |
| 293. 10) розглядати скарги і вирішувати спори відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                               |                         | 10) розглядати скарги і вирішувати спори відповідно до цього Закону;                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 294. 11) проводити перевірки учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) відповідно до цього Закону.                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                               |                         | 11) проводити перевірки учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) відповідно до цього Закону.                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 295. Стаття 7. Ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                               |                         | Стаття 7. Ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 296. 1. На ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають:                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                               |                         | 1. На ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають:                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 297. тарифи на послуги з передачі електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                               |                         | тарифи на послуги з передачі електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 298. тарифи на послуги з розподілу електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <u>-256- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Абзац 3 частини першої статті 7 доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж». | Відхилено               | тарифи на послуги з розподілу електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <u>-257- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Абзац третій частини 1 статті 7                                                                            | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                    |
|----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                  | законопроекту доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                         |                                                                                                                                                                                          |
| 299. тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | тарифи на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;                                                                                                              |
| 300. ціни на універсальні послуги;                                               | <p><b><u>-258- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b><br/> У статті 7. «Ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії» абзац п'ятий частини першої виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                           | Відхилено               | <p>ціни на універсальні послуги, ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», в частині методик (порядків) їх формування;</p> |
| 301. ціни постачальника «останньої надії» у випадках, визначених цим Законом;    | <p><b><u>-259- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/> У статті 7 у частині 1 в абзаці шостому після слова «ціни постачальника» доповнити словами «універсальних послуг».</p>                                     | Враховано редакційно    | ціни (тарифи) на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії» у випадках, передбачених статтями 63 та 64 Закону;                                          |
| 302. ціни на допоміжні послуги у випадках, визначених цим Законом;               | <p><b><u>-260- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)</u></b><br/> Абзац 7 частини першої статті 7 виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено               | ціни на допоміжні послуги у випадках, передбачених статтею 69 Закону;                                                                                                                    |
|                                                                                  | <p><b><u>-261- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br/> Абзац сьомий частини 1 статті 7 законопроекту виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Відхилено               |                                                                                                                                                                                          |
| 303. ставки плати за приєднання;                                                 | <p><b><u>-262- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b><br/> У статті 7. «Ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії» абзац восьмий частини першої виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                          | Відхилено               | ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну складову приєднання;                                                                                                    |
|                                                                                  | <p><b><u>-263- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/> У статті 7 у частині 1 абзац восьмий викласти у такій редакції «ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну складову приєднання».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                          |

| №    | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                         | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Висновки, обґрунтування           | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                        |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 304. | “зелені” тарифи;                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | “зелені” тарифи;                                                                                                                                                                             |
| 305. | інші тарифи та ціни, в рамках покладення спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до цього Закону. | <p><b><u>-264- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b></p> <p>У статті 7. «Ціноутворення (тарифоутворення) на ринку електричної енергії» абзац десятий частини першої виключити.</p> <p><b><u>-265- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)</u></b></p> <p>Частину 1 статті 7 законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«До дати впровадження нового ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають ціни (тарифи) на електричну енергію для побутових споживачів (населення)».</p> | <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> | інші тарифи та ціни, в рамках покладення спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до цього Закону. |
| 306. | 2. Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою (зокрема, плата за приєднання), повинні бути:                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | 2. Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою (зокрема, плата за приєднання), повинні бути:                                                                        |
| 307. | 1) недискримінаційними;                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | 1) недискримінаційними;                                                                                                                                                                      |
| 308. | 2) прозорими;                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | 2) прозорими;                                                                                                                                                                                |
| 309. | 3) встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії, та належного рівня норми прибутку. |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | 3) встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії, та належного рівня норми прибутку. |
| 310. | 3. Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні:                                                                                                            | <p><b><u>-266- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b></p> <p>В абзаці першому частини 3 статті 7 законопроекту слова «регулюються державою,» замінити словами «підлягають державному регулюванню, та методики (порядки) їх формування».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                       | Враховано                         | 3. Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що підлягають державному регулюванню, та методики (порядки) їх формування, повинні:                                                          |
|      |                                                                                                                                                                                              | <p><b><u>-267- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 7 у частині 3 слова «регулюються державою,» замінити словами «підлягають державному регулюванню, та методики (порядки) їх формування».</p>                                                                                                  | Враховано                         |                                                                                                                                                                                              |
| 311. | 1) сприяти ефективній торгівлі електричною енергією та розвитку конкуренції на ринку                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                   | 1) сприяти ефективній торгівлі електричною енергією та розвитку конкуренції на ринку                                                                                                         |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 312. 2) створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані системи передачі та систем розподілу;                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 2) створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані системи передачі та систем розподілу;                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 313. 3) стимулювати учасників ринку електричної енергії до підвищення ефективності функціонування ОЕС України, інтеграції ринку електричної енергії і забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також впровадження новітніх технологій у виробничій та управлінській діяльності таких суб'єктів. | <u>-268- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u><br>У статті 7 у частині 3 доповнити пунктом такого змісту:<br>«4) стимулювати споживачів електричної енергії до ефективного використання електричної енергії».                         | Враховано               | 3) стимулювати учасників ринку електричної енергії до підвищення ефективності функціонування ОЕС України, інтеграції ринку електричної енергії і забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також впровадження новітніх технологій у виробничій та управлінській діяльності таких суб'єктів;<br><br>4) стимулювати споживачів електричної енергії до ефективного використання електричної енергії; |
| 314. Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, не повинні:                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | Ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, не повинні:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 315. 1) допускати перехресного субсидіювання між користувачами системи;                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 1) допускати перехресного субсидіювання між користувачами системи;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 316. 2) обмежувати ліквідність ринку електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 2) обмежувати ліквідність ринку електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 317. 3) перешкоджати міждержавній торгівлі електричною енергією.                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 3) перешкоджати міждержавній торгівлі електричною енергією.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 318. 4. Тарифи на послуги з передачі та розподілу електричної енергії розраховуються незалежно від відстані, на яку вона передається та розподіляється. Тарифи на послуги з передачі та розподілу можуть складатися з декількох ставок.                                                                       | <u>-269- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u><br>У статті 7 у частині 4 слова «можуть складатися з декількох ставок» замінити словами «складаються з декількох ставок, зокрема ставки за користування потужністю електричних мереж». | Враховано редакційно    | 4. Тарифи на послуги з передачі та розподілу електричної енергії розраховуються незалежно від відстані, на яку вона передається та розподіляється. Тарифи на послуги з передачі та розподілу можуть складатися з декількох ставок, зокрема ставки за користування потужністю електричних мереж.                                                                                                                |
| 319. 5. У разі, якщо відмінності у структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії або у правилах балансування перешкоджають міждержавній торгівлі електричною енергією, Регулятор вживає заходи для                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 5. У разі, якщо відмінності у структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії або у правилах балансування перешкоджають міждержавній торгівлі електричною енергією, Регулятор вживає заходи для                                                                                                                                                                                                    |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

гармонізації структур тарифів і правил балансування, що застосовуються, з тарифами та правилами енергосистеми (енергосистем) суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства.

320. 6. Методики (порядки) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з розподілу електричної енергії мають забезпечувати справедливі норми прибутку на інвестований капітал, а також короткострокові та довгострокові стимули оператору системи передачі та операторам систем розподілу до підвищення ефективності, та не мають стимулювати до збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії.

**-270- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

В частині 6 статті 7 слова «та не мають стимулювати до збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії» замінити словами «незалежно від змін обсягів фактично переданої та розподіленої електричної енергії».

**-271- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В частині 6 статті 7 законопроекту слова «та не мають стимулювати до збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії» замінити словами «незалежно від змін обсягів фактично переданої та розподіленої електричної енергії».

**-272- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 7 у частині 6 слова «та не мають стимулювати до збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії» замінити словами «незалежно від змін обсягів фактично переданої та розподіленої електричної енергії».

**-273- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Статтю 7 доповнити новою частиною сьомою такого змісту:

«7. Методика (порядок) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії має враховувати витрати оператора системи передачі пов'язані із придбанням послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності

Відхилено

Відхилено

Відхилено

Відхилено

гармонізації структур тарифів і правил балансування, що застосовуються, з тарифами та правилами енергосистеми (енергосистем) суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства.

6. Методики (порядки) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з розподілу електричної енергії мають забезпечувати справедливі норми прибутку на інвестований капітал, а також короткострокові та довгострокові стимули оператору системи передачі та операторам систем розподілу до підвищення ефективності, та не мають стимулювати до збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

та виконанням спеціальних обов'язків щодо придбання послуги із виконання вимог Національного Плану».

У зв'язку з цим, частину 7 статті 7 вважати частиною 8 відповідно.

**-274- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 7 законопроекту доповнити новою частиною 7 такого змісту:

«7. Методика (порядок) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії має враховувати витрати оператора системи передачі пов'язані із придбанням послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності та виконанням спеціальних обов'язків щодо придбання послуги із виконання вимог Національного Плану».

У зв'язку з цим, частину 7 статті 7 законопроекту вважати частиною 8 відповідно.

Відхилено

321. 7. Методики (порядки) встановлення (формування) цін та тарифів на ринку електричної енергії, що регулюються державою (зокрема, плата за приєднання), затверджуються Регулятором не менш як за 30 днів до дати, з якої починають застосовуватися ціни та тарифи (зокрема, плата за приєднання), визначені відповідно до таких методик (порядків).

**-275- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 7 у частині 7 в абзаці першому слова «цін та тарифів» замінити словами «цін, тарифів та ставок»,

слова «ціни та тарифи (зокрема, плата за приєднання)» замінити словами «ціни, тарифи та ставки».

Враховано

7. Методики (порядки) встановлення (формування) цін, тарифів та ставок на ринку електричної енергії, що регулюються державою (зокрема, плата за приєднання), затверджуються Регулятором не менш як за 30 днів до дати, з якої починають застосовуватися ціни, тарифи та ставки, визначені відповідно до таких методик (порядків).

322. Рішення Регулятора про встановлення таких цін та тарифів, підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.

**-276- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 7 у частині 7 в абзаці другому слова «цін та тарифів» замінити словами «цін, тарифів та ставок».

Враховано

Рішення Регулятора про встановлення таких цін, тарифів та ставок, підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.

323. Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії

Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії

324. 1. Господарська діяльність з виробництва,

**-277- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Відхилено

1. Господарська діяльність з виробництва,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, **трейдерська діяльність**, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.

Викласти у редакції:

«1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця, **оператора системи передачі** провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії».

передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.

**-278- Н.д.Левченко Ю.В. (Ресстр.картка №223)**

Відхилено

Частину 1 статті 8 розділу 2 Законопроекту викласти у наступній редакції:

«1) Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії **у випадку виробництва, передачі, розподілу, постачання більше 1000 кВт (1,0 МВт) електричної енергії**».

**-279- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

Відхилено

У статті 8. «Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії» частину першу викласти у наступній редакції:

«1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії».

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Висновки, обґрунтування                                             | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 325. 2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, <b>трейдерської діяльності</b> , здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.                              | <p><b><u>-280- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</u></b><br/> Викласти у редакції:<br/> «2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця, <b>оператора системи передачі</b>, затверджуються Регулятором».</p> <p><b><u>-281- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br/> У частині 2 статті 8 слово «Регулятором» замінити словами «відповідно до закону».</p> <p><b><u>-282- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/> В частині 2 статті 8 законопроекту слово «Регулятором» замінити словами «відповідно до закону».</p> <p><b><u>-283- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br/> У статті 8. «Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії» частину другу викласти у наступній редакції:<br/> «2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором».</p> | <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> | 2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.                              |
| 326. 3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, <b>трейдерської діяльності</b> , здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку. | <p><b><u>-284- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br/> У статті 8. «Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії» частину третю викласти у наступній редакції:<br/> «3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва,</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Відхилено                                                           | 3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку».

327. 4. У видачі ліцензії на провадження певного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії може бути відмовлено виключно з підстав, передбачених законом, а також у недискримінаційний спосіб та на підставі повної і об'єктивної оцінки документів, поданих заявником.

328. Регулятор повинен повідомити заявника про причини відмови у видачі ліцензії.

4. У видачі ліцензії на провадження певного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії може бути відмовлено виключно з підстав, передбачених законом, а також у недискримінаційний спосіб та на підставі повної і об'єктивної оцінки документів, поданих заявником.

Регулятор повинен повідомити заявника про причини відмови у видачі ліцензії.

-285- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)

Відхилено

Статтю 8 доповнити частиною п'ятою наступного змісту:

«5. Відмова у видачі ліцензії може бути оскаржена в судовому порядку. У разі скасування судом рішення про відмову у видачі ліцензії орган ліцензування зобов'язаний видати таку ліцензію та не має право відмовити у її видачі з інших підстав, ніж були зазначені у рішенні про відмову, яке було визнано незаконним»

329. Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці

-286- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)

Враховано

Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці

Статтю 9 розділити на частини.

330. Державний нагляд (контроль) в електроенергетиці здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, діяльність якого спрямовується та координується Кабінетом Міністрів України через відповідного міністра згідно із законодавством.

1. Державний нагляд (контроль) в електроенергетиці здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, діяльність якого спрямовується та координується Кабінетом Міністрів України через відповідного міністра згідно із законодавством.

331. Предметом державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є господарська діяльність, пов'язана з виробництвом, передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів) в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного

-287- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)

Для прийняття рішення на засіданні Комітету

В статті 9 частину другу викласти у редакції:

«Предметом державного енергетичного нагляду в

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування                     | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                       |
|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж, виконання робіт з проектування електроустановок і мереж.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | електроенергетиці є господарська діяльність, пов'язана з виробництвом, передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                             |                                                                                                                                             |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b>(крім побутових та малих не побутових споживачів) в частині технічної експлуатації енергетичного обладнання електричних станцій і мереж, електроустановок, їх випробування та ремонту, режимів споживання електричної енергії».</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                             |                                                                                                                                             |
| 332. | Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів) у порядку, визначеному Законом України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності". | <u><b>-288- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</b></u><br>В статті 9 частину третю викласти у редакції:<br>«Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії <b>(крім побутових та малих не побутових споживачів) в порядку, визначеному законодавством</b> ». | Для прийняття рішення на засіданні Комітету | 3.                                                                                                                                          |
| 333. | На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики покладається:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                             | 4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики покладається: |
| 334. | - здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку електричної енергії (крім споживачів);                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>-289- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</b></u><br>Викласти в редакції:<br>«здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку електричної енергії <b>(крім побутових та малих не побутових споживачів) для забезпечення сталого функціонування ОЕС України та безпеки постачання електричної енергії</b> ».                                                                                                                                                                           | Для прийняття рішення на засіданні Комітету | -                                                                                                                                           |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Висновки, обґрунтування                     | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 335. - здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:                                                                                                                                                        | <p><b><u>-290- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b></p> <p>Викласти в редакції:<br/>«здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку <b>(крім побутових та малих не побутових споживачів)</b> вимог правил та інших нормативно-правових актів і нормативних документів з питань технічної експлуатації <b>енергетичного обладнання електричних станцій і мереж, електричних установок, а саме за:</b>».</p>                                                                                                          | Для прийняття рішення на засіданні Комітету | -                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 336. забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p><b><u>-291- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)</u></b><br/><b><u>Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)</u></b></p> <p>Абзац п'ятий частини четвертої статті 9 «Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці» викласти в такій редакції:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Відхилено                                   | забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;<br>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) — категорійності споживачів та їх струмоприймачів;                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 337. відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) — категорійності споживачів та їх струмоприймачів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <p><b><u>-292- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)</u></b><br/><b><u>Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)</u></b></p> <p>Абзац шостий частини четвертої статті 9 («<b>наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах споживачів електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;</b>»)</p>                                                                                                                                                                                  | Відхилено                                   | наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах споживачів електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 338. наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах споживачів електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p><b><u>-293- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b></p> <p>Викласти в редакції:<br/>«організацією та періодичністю проведення спеціальної підготовки працівників, які забезпечують оперативно-технологічне управління і технічне обслуговування обладнання на об'єктах електроенергетики, періодичністю перевірки рівня знань зазначених працівників щодо вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;</p> | Відхилено                                   | організацією та періодичністю проведення спеціальної підготовки працівників, які забезпечують оперативно-технологічне управління і технічне обслуговування обладнання на об'єктах електроенергетики, періодичністю перевірки рівня знань зазначених працівників щодо вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж; |
| 339. організацією та періодичністю проведення спеціальної підготовки працівників, які забезпечують оперативно-технологічне управління і технічне обслуговування обладнання на об'єктах електроенергетики, періодичністю перевірки рівня знань зазначених працівників щодо вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                        | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 340. дотриманням встановленого нормативними документами з питань електроенергетики порядку застосування оператором системи передачі, оператором системи розподілу та електропостачальником заходів з обмеження та/або припинення постачання електричної енергії споживачам; | <p>зазначених працівників щодо вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації <b>енергетичного обладнання електричних станцій і мереж, електричних установок</b>».</p> <p><b><u>-294- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b></p> <p>Викласти в редакції:</p> <p>«дотриманням встановленого <b>нормативно-правовими актами та</b> нормативними документами з питань електроенергетики порядку застосування оператором системи передачі, оператором системи розподілу та електропостачальником заходів з обмеження та/або припинення постачання електричної енергії споживачам».</p> | Відхилено               | дотриманням встановленого нормативними документами з питань електроенергетики порядку застосування оператором системи передачі, оператором системи розподілу та електропостачальником заходів з обмеження та/або припинення постачання електричної енергії споживачам; |
| 341. дотриманням особливого режиму відключення та/або обмеження електропостачання захищених споживачів;                                                                                                                                                                     | <p><b><u>-295- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Абзац 12 частини першої статті 9 виключити.</p> <p><b><u>-296- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Абзац дванадцятий статті 9 законопроекту виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | дотриманням особливого режиму відключення та/або обмеження електропостачання захищених споживачів;                                                                                                                                                                     |
| 342. забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку електричної енергії (у тому числі споживачів);                                                                                       | <p><b><u>-297- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b></p> <p>Викласти в редакції:</p> <p><b>«дотриманням технічних вимог щодо постачання електричної енергії захищеним споживачам та технічних вимог щодо порядку здійснення обмеження постачання електричної енергії таким споживачам до його повного припинення».</b></p> <p><b><u>-298- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)</u></b><br/><b><u>Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)</u></b></p> <p>У абзаці десятому частини четвертої статті 9 слова «(у тому числі споживачів)» виключити.</p>                                                                                      | Відхилено               | забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку електричної енергії (у тому числі споживачів);                                                                                       |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-299- Н.д.Пинзеник П.В. (Рєєстр.картка №274)**

Додати абзац наступного змісту:

**«організацією учасниками ринку (крім побутових та малих не побутових споживачів) заходів щодо запобігання аваріям, заходів щодо ліквідації аварій, а також заходів з відновлення роботи енергетичного обладнання електричних станцій та мереж після системних аварій в порядку, передбаченому кодексом системи передачі та кодексом системи розподілу».**

Для прийняття рішення на засіданні Комітету

343. участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку електричної енергії, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку електричної енергії;

**-300- Н.д.Пинзеник П.В. (Рєєстр.картка №274)**

Викласти в редакції:

**«участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім побутових та малих не побутових споживачів), які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку електричної енергії».**

Для прийняття рішення на засіданні Комітету

**-301- Н.д.Пинзеник П.В. (Рєєстр.картка №274)**

Додати абзаци наступного змісту:

**«контроль за дотриманням учасниками ринку електричної енергії (крім побутових та малих не побутових споживачів) режимів споживання електричної енергії;**

**проведення замірів показників якості електричної енергії, визначених стандартами, за запитом Регулятора у процесі врегулювання спорів між учасниками ринку;**

**здійснення моніторингу за дотриманням технічних вимог до енергетичного обладнання електричних станцій та мереж, електричних установок учасників ринку (крім побутових та малих не**

Враховано частково

надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також результатів перевірок виконання учасниками ринку електричної енергії реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**побутових споживачів);**

**надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також результатів перевірок виконання учасниками ринку електричної енергії реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;**

**розробка та подання на затвердження центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі проектів нормативно-правових актів у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики».**

344. - виконання інших функцій відповідно до цього Закону.

345. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

346. - вимагати від учасників ринку електричної енергії усунення виявлених порушень вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

**-302- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)**

Викласти в редакції:

«вимагати від учасників ринку електричної енергії усунення виявлених порушень вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації **енергетичного обладнання електричних станцій і**

- виконання інших функцій відповідно до цього Закону.

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

- вимагати від учасників ринку електричної енергії усунення виявлених порушень вимог відповідних нормативно-правових актів та нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

347. - видавати учасникам ринку електричної енергії обов'язкові для виконання розпорядчі документи щодо усунення порушень вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;
348. - фіксувати процес проведення державного енергетичного нагляду чи кожен окрему дію за допомогою засобів аудіо- та відеотехніки;
349. - застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку електричної енергії за порушення вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;
350. - складати протоколи та розглядати справи про адміністративні правопорушення у випадках, передбачених законом;
351. - ініціювати призупинення експлуатації електричних установок і мереж, шляхом подання відповідного позову до суду, на підставі акта, складеного за результатами здійснення заходу, в ході якого виявлено їх незадовільний технічний стан та/або організацію їх експлуатації;
352. - вимагати від учасників ринку електричної енергії, їх посадових осіб припинення дій, які перешкоджають здійсненню державного енергетичного нагляду;
353. - одержувати від учасників ринку електричної енергії, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідні для
- мереж, електричних установок».**  
**-303- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)**  
 Викласти в редакції:  
 «видавати учасникам ринку електричної енергії обов'язкові для виконання розпорядчі документи щодо усунення порушень вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічної експлуатації **енергетичного обладнання електричних станцій і мереж, електричних установок».**
- Відхилено
- видавати учасникам ринку електричної енергії обов'язкові для виконання розпорядчі документи щодо усунення порушень вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;
- фіксувати процес проведення державного енергетичного нагляду чи кожен окрему дію за допомогою засобів аудіо- та відеотехніки;
- застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку електричної енергії за порушення вимог нормативно-правових актів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;
- Відхилено
- складати протоколи та розглядати справи про адміністративні правопорушення у випадках, передбачених законом;
- ініціювати призупинення експлуатації електричних установок і мереж, шляхом подання відповідного позову до суду, на підставі акта, складеного за результатами здійснення заходу, в ході якого виявлено їх незадовільний технічний стан та/або організацію їх експлуатації;
- вимагати від учасників ринку електричної енергії, їх посадових осіб припинення дій, які перешкоджають здійсненню державного енергетичного нагляду;
- одержувати від учасників ринку електричної енергії, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідні для

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

354. - надавати учасникам ринку електричної енергії консультаційну допомогу та розглядати спірні питання, що виникають між учасниками ринку електричної енергії, у межах своєї компетенції;

355. - надавати висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання за письмовим зверненням заявника;

356. - одержувати в установленому законодавством порядку від центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, суб'єктів електроенергетики та споживачів інформацію необхідну для виконання покладених на нього завдань;

357. - користуватися відповідними інформаційними базами даних державних органів, державними, в тому числі урядовими, системами зв'язку і комунікацій, мережами спеціального зв'язку та іншими технічними засобами;

358. - здійснювати, у встановленому законодавством порядку, претензійну та позовну роботу спрямовану на реалізацію його повноважень у спосіб, що передбачений Конституцією та законами України;

359. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики забезпечує конфіденційність отриманої інформації, що використовується ним для здійснення своїх функцій та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

360. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики здійснює інші повноваження відповідно до цього та інших законів.

виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

- надавати учасникам ринку електричної енергії консультаційну допомогу та розглядати спірні питання, що виникають між учасниками ринку електричної енергії, у межах своєї компетенції;

- надавати висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання за письмовим зверненням заявника;

- одержувати в установленому законодавством порядку від центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, суб'єктів електроенергетики та споживачів інформацію необхідну для виконання покладених на нього завдань;

- користуватися відповідними інформаційними базами даних державних органів, державними, в тому числі урядовими, системами зв'язку і комунікацій, мережами спеціального зв'язку та іншими технічними засобами;

- здійснювати, у встановленому законодавством порядку, претензійну та позовну роботу спрямовану на реалізацію його повноважень у спосіб, що передбачений Конституцією та законами України;

6. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики забезпечує конфіденційність отриманої інформації, що використовується ним для здійснення своїх функцій та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

7. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики здійснює інші повноваження відповідно до цього та інших законів.

8. Фінансування центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, здійснюється за рахунок коштів загального та спеціального фондів Державного бюджету України у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

**-305- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)**

Доповнити частиною такого змісту:

**«Фінансування центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**енергетики, здійснюється за рахунок коштів загального та спеціального фондів Державного бюджету України у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України».**

361. Стаття 10. Повноваження місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування у відносинах із суб'єктами електроенергетики

362. 1. До повноважень місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування у відносинах із суб'єктами електроенергетики належать:

363. - погодження питань розміщення на підпорядкованій їм території об'єктів електроенергетики виходячи з інтересів територіальної громади;

364. - участь у розробці планів розвитку систем розподілу на підпорядкованій їм території;

365. - участь у розробці і реалізації системи заходів щодо роботи об'єктів електроенергетики у надзвичайних умовах;

**-306- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці четвертому частини 1 статті 10 законопроекту слова «у надзвичайних умовах» замінити словами «у режимі надзвичайної ситуації».

Враховано редакційно

**-307- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 10 в абзаці четвертому частини 1 слова «у надзвичайних умовах» замінити словами «при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України».

Враховано

366. - сприяння розвитку електроенергетики в регіоні.

367. 2. Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування не мають права втручатися в оперативне регулювання режимів споживання електричної енергії.

**-308- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Відхилено

Стаття 10. Повноваження місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування у відносинах із суб'єктами електроенергетики

1. До повноважень місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування у відносинах із суб'єктами електроенергетики належать:

- погодження питань розміщення на підпорядкованій їм території об'єктів електроенергетики виходячи з інтересів територіальної громади;

- участь у розробці планів розвитку систем розподілу на підпорядкованій їм території;

- участь у розробці і реалізації системи заходів щодо роботи об'єктів електроенергетики при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України;

- сприяння розвитку електроенергетики в регіоні.

2. Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування не мають права втручатися в оперативне регулювання режимів споживання електричної енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Статтю 10 доповнити частиною третьою наступного змісту:

«3. Місцеві ради мають право приймати рішення про віднесення окремих суб'єктів господарювання, підприємств, установ та організацій до переліку захищених споживачів».

368. Стаття 11. Антимонопольні обмеження

369. 1. Суб'єктам господарювання, відносини яких регулюються цим Законом, згідно із Законом України "Про захист економічної конкуренції" забороняється зловживати монопольним (домінуючим) становищем у будь-якій формі.

370. 2. Суб'єкти господарювання, які здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, виконують функції оператора ринку або гарантованого покупця і визнані в установленому порядку такими, що займають монопольне (домінуюче) становище на ринку електричної енергії, не можуть припиняти свою діяльність або зменшувати її обсяг з метою створення дефіциту електричної енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України.

**-309- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)**

Викласти в такій редакції:

«1. Суб'єктам господарювання, відносини яких регулюються цим Законом, забороняється зловживати монопольним (домінуючим) становищем, неправомірно обмежувати конкуренцію та здійснювати недобросовісну конкуренцію в будь-якій формі».

Відхилено

Стаття 11. Антимонопольні обмеження

1. Суб'єктам господарювання, відносини яких регулюються цим Законом, згідно із Законом України "Про захист економічної конкуренції" забороняється зловживати монопольним (домінуючим) становищем у будь-якій формі.

2. Суб'єкти господарювання, які здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, виконують функції оператора ринку або гарантованого покупця і визнані в установленому порядку такими, що займають монопольне (домінуюче) становище на ринку електричної енергії, не можуть припиняти свою діяльність або зменшувати її обсяг з метою створення дефіциту електричної енергії, якщо необхідність такого обмеження не встановлена законодавством України.

**-310- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 11. «Антимонопольні обмеження» доповнити частиною третьою наступного змісту:

«3. Частка електричної енергії, що реалізується на ринку/ринках електричної енергії України одним виробником електричної енергії, не може перевищувати 15 відсотків від загального обсягу електричної енергії, придбаної споживачами за попередній квартал».

Відхилено

371. Стаття 12. Особливості умов праці в електроенергетиці

372. 1. Підприємства, установи та організації електроенергетики зобов'язані забезпечувати

Стаття 12. Особливості умов праці в електроенергетиці

1. Підприємства, установи та організації електроенергетики зобов'язані забезпечувати

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

комплектування робочих місць висококваліфікованими кадрами, постійно підвищувати їх кваліфікацію, гарантувати надійний соціальний захист.

373. 2. Працівники, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, зобов'язані проходити спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, інших центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах.
374. 3. Перелік таких спеціальностей і посад затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері промислової безпеки та охорони праці, за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.
375. 4. Допуск до роботи працівників електроенергетики, які не пройшли відповідної підготовки, забороняється.
376. 5. Витрати на підготовку та перепідготовку кадрів, утримання спеціалізованих навчально-тренувальних та галузево-координаційних центрів відносяться на валові витрати виробництва та обігу.
377. 6. Перевірка знань (атестація) персоналу проводиться за рахунок коштів власників об'єктів електроенергетики.
378. 7. Персонал енергетичних установок, який перебуває в зоні впливу радіаційного, теплового і електромагнітного випромінювання, а також інших шкідливих і небезпечних факторів, підлягає спеціальному медичному обстеженню та обов'язковому страхуванню за рахунок коштів підприємств.
379. 8. З метою профілактики і запобігання виробничого травматизму на підприємствах електроенергетики можуть вводитися особливі умови безпечного виконання робіт. Положення про введення особливих умов безпечного виконання робіт готується центральним органом виконавчої влади, що

комплектування робочих місць висококваліфікованими кадрами, постійно підвищувати їх кваліфікацію, гарантувати надійний соціальний захист.

2. Працівники, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, зобов'язані проходити спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, інших центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах.

3. Перелік таких спеціальностей і посад затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері промислової безпеки та охорони праці, за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.

4. Допуск до роботи працівників електроенергетики, які не пройшли відповідної підготовки, забороняється.

5. Витрати на підготовку та перепідготовку кадрів, утримання спеціалізованих навчально-тренувальних та галузево-координаційних центрів відносяться на валові витрати виробництва та обігу.

6. Перевірка знань (атестація) персоналу проводиться за рахунок коштів власників об'єктів електроенергетики.

7. Персонал енергетичних установок, який перебуває в зоні впливу радіаційного, теплового і електромагнітного випромінювання, а також інших шкідливих і небезпечних факторів, підлягає спеціальному медичному обстеженню та обов'язковому страхуванню за рахунок коштів підприємств.

8. З метою профілактики і запобігання виробничого травматизму на підприємствах електроенергетики можуть вводитися особливі умови безпечного виконання робіт. Положення про введення особливих умов безпечного виконання робіт готується центральним органом виконавчої влади, що

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Висновки, обґрунтування |                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та приймається у встановленому порядку.                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                |
| 380. | 9. Створення робочих місць для працевлаштування інвалідів провадиться підприємствами електроенергетики в розмірі чотирьох відсотків від чисельності працівників, зайнятих у непромисловому виробництві. |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та приймається у встановленому порядку.                                                                                                                                         |
| 381. | Стаття 13. Страйки на підприємствах електроенергетики                                                                                                                                                   | <u><b>-311- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</b></u><br>Статтю 13 викласти у наступній редакції:<br>«Стаття 13. Страйки на підприємствах електроенергетики<br><br>1. Працівники, що працюють у сфері енергетики, мають право на страйк. Це право обмежуються відповідно до цього закону виключно з метою захисту національних інтересів, життя та здоров'я людей.<br>2. У випадку, якщо в наслідок страйку передбачається зупинення підприємства електроенергетики, працівники зобов'язані зупинити його таким чином, щоб це зупинення не призвело до виходу з ладу обладнання підприємства, а також обладнання споживачів та інших учасників ОЕС України.<br>3. Організатор страйку зобов'язаний не пізніше, як за добу до початку страйку, подати Регулятору інформацію щодо суті дій працівників, що зупиняють підприємство електроенергетики». | Відхилено               | 9. Створення робочих місць для працевлаштування інвалідів провадиться підприємствами електроенергетики в розмірі чотирьох відсотків від чисельності працівників, зайнятих у непромисловому виробництві.<br><br>Стаття 13. Страйки на підприємствах електроенергетики |
| 382. | Страйки на електроенергетичних підприємствах забороняються у випадках, коли вони можуть призвести до порушення сталості ОЕС України.                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | Страйки на електроенергетичних підприємствах забороняються у випадках, коли вони можуть призвести до порушення сталості ОЕС України.                                                                                                                                 |
| 383. | Стаття 14. Охорона навколишнього природного середовища                                                                                                                                                  | <u><b>-312- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br>Статтю 14 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Відхилено               | Стаття 14. Охорона навколишнього природного середовища                                                                                                                                                                                                               |
| 384. | 1. Електроенергетичні підприємства повинні дотримуватись вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, здійснювати технічні та організаційні заходи, спрямовані на               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | 1. Електроенергетичні підприємства повинні дотримуватись вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища, здійснювати технічні та організаційні заходи, спрямовані на                                                                            |



## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

зменшення шкідливого впливу об'єктів електроенергетики на навколишнє природне середовище, а також несуть відповідальність за порушення вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

385. 2. У разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища рішення про обмеження, тимчасову заборону (зупинення) чи припинення діяльності електричних станцій, об'єктів системи передачі, приймається Кабінетом Міністрів України.

386. 3. Рішення про обмеження, тимчасову заборону (зупинення) чи припинення діяльності інших об'єктів електроенергетики приймають відповідні місцеві органи виконавчої влади, органи місцевого самоврядування та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів, у межах їх компетенції, передбаченої законами України.

387. 4. Для забезпечення безпеки населення, що мешкає в районі розташування об'єктів електроенергетики, встановлюються санітарно-захисні зони, розміри та порядок використання яких визначаються в нормативно-правових актах і проектах цих об'єктів, затверджених у встановленому порядку.

388. 5. Усі види господарської діяльності в санітарно-захисних зонах, дозволені режимом їх використання, можуть провадитися тільки за погодженням з власником об'єкта електроенергетики або уповноваженим ним органом **або уповноваженим ним органом** відповідно із Законом України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів".

389. Стаття 15. Регіональне співробітництво

390. 1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної

**-313- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)**

Викласти в такій редакції:

«5. Господарська діяльність в санітарно-захисних зонах, дозволена режимом їх використання, може провадитися тільки за погодженням з власником об'єкта електроенергетики або уповноваженим ним органом відповідно із Законом України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів».

**-314- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

Статтю 15 виключити.

Відхилено

Відхилено

зменшення шкідливого впливу об'єктів електроенергетики на навколишнє природне середовище, а також несуть відповідальність за порушення вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища.

2. У разі порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища рішення про обмеження, тимчасову заборону (зупинення) чи припинення діяльності електричних станцій, об'єктів системи передачі, приймається Кабінетом Міністрів України.

3. Рішення про обмеження, тимчасову заборону (зупинення) чи припинення діяльності інших об'єктів електроенергетики приймають відповідні місцеві органи виконавчої влади, органи місцевого самоврядування та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів, у межах їх компетенції, передбаченої законами України.

4. Для забезпечення безпеки населення, що мешкає в районі розташування об'єктів електроенергетики, встановлюються санітарно-захисні зони, розміри та порядок використання яких визначаються в нормативно-правових актах і проектах цих об'єктів, затверджених у встановленому порядку.

5. Усі види господарської діяльності в санітарно-захисних зонах, дозволені режимом їх використання, можуть провадитися тільки за погодженням з власником об'єкта електроенергетики або уповноваженим ним органом або уповноваженим ним органом відповідно із Законом України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів".

Стаття 15. Регіональне співробітництво

1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

політики в електроенергетичному комплексі та Регулятор співпрацюють з відповідними органами інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства та установами Енергетичного Співтовариства з метою інтеграції національних ринків електричної енергії на регіональному рівні.

391. Регіональне співробітництво має сприяти гармонізації нормативної бази та розвитку обмінів електричною енергією між державами, координованому розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів на основі недискримінаційних ринкових рішень, регіональний інтеграції ринку "на добу наперед", механізмів балансування та резервування потужності.

392. 2. Регулятор має сприяти співпраці оператора системи передачі з операторами систем передачі держав - сторін Енергетичного Співтовариства на регіональному рівні, включаючи співпрацю з питань міждержавних перетинів, з метою узгодженості їхньої правової, регуляторної та нормативно-технічної бази.

393. 3. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі та Регулятор повинні сприяти оператору системи передачі у процесі інтеграції ОЕС України на регіональному рівні з однією або більше енергосистемами суміжних держав-сторін Енергетичного Співтовариства, з метою розподілу пропускної спроможності та перевірки стану безпеки мережі.

394. Стаття 16. Безпека постачання електроенергії

395. 1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати таке:

**-315- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

В абзаці першому частини 1 статті 16 законопроекту слова «Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі,» замінити словами «Оператор системи передачі»;

слова «є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії» замінити словами «є невід'ємною частиною кодексу

Відхилено

політики в електроенергетичному комплексі та Регулятор співпрацюють з відповідними органами інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства та установами Енергетичного Співтовариства з метою інтеграції національних ринків електричної енергії на регіональному рівні.

Регіональне співробітництво має сприяти гармонізації нормативної бази та розвитку обмінів електричною енергією між державами, координованому розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів на основі недискримінаційних ринкових рішень, регіональний інтеграції ринку "на добу наперед", механізмів балансування та резервування потужності.

2. Регулятор має сприяти співпраці оператора системи передачі з операторами систем передачі держав - сторін Енергетичного Співтовариства на регіональному рівні, включаючи співпрацю з питань міждержавних перетинів, з метою узгодженості їхньої правової, регуляторної та нормативно-технічної бази

3. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі та Регулятор повинні сприяти оператору системи передачі у процесі інтеграції ОЕС України на регіональному рівні з однією або більше енергосистемами суміжних держав-сторін Енергетичного Співтовариства, з метою розподілу пропускної спроможності та перевірки стану безпеки мережі.

Стаття 16. Безпека постачання електроенергії

1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати таке:

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                              | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                        |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                   | електричних мереж та».<br><b><u>-316- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 16 у частині 1 після абзацу першого доповнити абзацом такого змісту:<br>«- критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії». | Враховано               | - критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії;                             |
| 396. - заходи із забезпечення безпеки постачання електроенергії;                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         | - заходи із забезпечення безпеки постачання електроенергії;                                  |
| 397. - заходи, що мають бути вжиті у випадках ризику порушення безпеки постачання електроенергії; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         | - заходи, що мають бути вжиті у випадках ризику порушення безпеки постачання електроенергії; |
| 398. - заходи, що мають бути вжиті в надзвичайних ситуаціях (надзвичайні заходи);                 | <b><u>-317- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br>В абзаці четвертому частини 1 статті 16 законопроекту слова «в надзвичайних ситуаціях (надзвичайні заходи)» замінити словами «в режимі надзвичайної ситуації».                                                                                                                                                                                                    | Відхилено               | - заходи, що мають бути вжиті у разі порушення безпеки постачання електричної енергії;       |
|                                                                                                   | <b><u>-318- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 16 у частині 1 в абзаці четвертому слова «в надзвичайних ситуаціях (надзвичайні заходи)» замінити словами «у разі порушення безпеки постачання електричної енергії». | Враховано               |                                                                                              |
| 399. - критерії/види порушень безпеки постачання електроенергії;                                  | <b><u>-319- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 16 у частині 1 абзац п'ятий виключити.                                                                                                                               | Враховано               |                                                                                              |
|                                                                                                   | <b><u>-320- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br>Частину 1 статті 16 законопроекту після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом такого змісту:<br>«- критерії введення режиму                                                                                                                                                                                                                                      | Відхилено               |                                                                                              |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 400. - заходи, які є обов'язковими до вжиття учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії захищеним споживачам;                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | надзвичайної ситуації»;».<br><b><u>-321- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Абзац 6 частини першої статті 16 виключити.                                                                                                                                                            | Відхилено               | - заходи, які є обов'язковими до вжиття учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії захищеним споживачам;                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 401. - процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b><u>-322- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Абзац шостий частини 1 статті 16 законопроекту виключити.                                                                                                                                                                                  | Відхилено               | - процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 402. - порядок застосування необхідних заходів і термін їх дії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b><u>-323- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</u></b><br>У статті 16 в частині першій абзац восьмий викласти у редакції:<br>«порядок застосування необхідних заходів, <b>термін дії та організацію моніторингу та контролю їх виконання</b> ».                                                  | Відхилено               | - порядок застосування необхідних заходів і термін їх дії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 403. - порядок інформування про вжиття необхідних заходів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | - порядок інформування про вжиття необхідних заходів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 404. - обов'язки та відповідальність суб'єктів владних повноважень та учасників ринку електричної енергії щодо забезпечення безпеки постачання електроенергії.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | - обов'язки та відповідальність суб'єктів владних повноважень та учасників ринку електричної енергії щодо забезпечення безпеки постачання електроенергії.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 405. 2. При розробці правил, передбачених частиною першою цієї статті, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний враховувати економічний вплив відповідних заходів, їх ефективність, наслідки для функціонування ринку електричної енергії та впливу на навколишнє природне середовище і споживачів.                                                                                        | <b><u>-324- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>В абзаці першому частини 2 статті 16 законопроекту слова «, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі,» замінити словами «оператор системи передачі». | Відхилено               | 2. При розробці правил, передбачених частиною першою цієї статті, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний враховувати економічний вплив відповідних заходів, їх ефективність, наслідки для функціонування ринку електричної енергії та впливу на навколишнє природне середовище і споживачів.                                                                                        |
| 406. Такі правила повинні бути прозорими, такими, що заздалегідь не передбачають неможливість їх виконання, не спотворюють конкуренцію на ринку електричної енергії та мають впливати на торгівлю на ринку електричної енергії лише у тій мірі, яка необхідна для відновлення безпеки постачання електричної енергії. Такі правила не повинні створювати надмірних зобов'язань для учасників ринку електричної енергії та мінімізувати негативні наслідки для функціонування ринку електричної |                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | Такі правила повинні бути прозорими, такими, що заздалегідь не передбачають неможливість їх виконання, не спотворюють конкуренцію на ринку електричної енергії та мають впливати на торгівлю на ринку електричної енергії лише у тій мірі, яка необхідна для відновлення безпеки постачання електричної енергії. Такі правила не повинні створювати надмірних зобов'язань для учасників ринку електричної енергії та мінімізувати негативні наслідки для функціонування ринку електричної |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергії.

**-325- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бслькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 16 доповнити новими частинами 3-5 такого змісту:

«3. Учасники ринку електричної енергії повинні планувати і вживати заходи відповідно до правил безпеки постачання електричної енергії, зазначених у цій статті, та нести відповідальність за безпеку постачання електричної енергії в межах сфери своєї діяльності.

4. При застосуванні заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, не має допускатися дискримінація між договорами купівлі-продажу електричної енергії в межах України та договорами експорту-імпорту електричної енергії.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного Співтовариства для вжиття необхідних

Враховано

енергії.

3. Учасники ринку електричної енергії повинні планувати і вживати заходи відповідно до правил безпеки постачання електричної енергії, зазначених у цій статті, та нести відповідальність за безпеку постачання електричної енергії в межах сфери своєї діяльності.

4. При застосуванні заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, не має допускатися дискримінація між договорами купівлі-продажу електричної енергії в межах України та договорами експорту-імпорту електричної енергії.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

407. 3. Оголошення про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється оператором системи передачі. Критерії настання надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.

заходів на міжнародному рівні».

**-326- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 3 статті 16 законопроекту викласти в новій редакції:

«3. У разі, якщо режим роботи ОЕС України або її окремих частин набув ознак надзвичайної ситуації, Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, має прийняти рішення про введення режиму надзвичайної ситуації та вжити заходи для її подолання.

Введення режиму надзвичайної ситуації здійснюється Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, з зазначенням основних причин, часу настання та орієнтовного терміну дії і фіксується в оперативних документах».

Відхилено

6. У разі, якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України. Критерії настання надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.

**-327- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 16 в частині 3 перший абзац викласти в такій редакції:

«6. У разі, якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України. Критерії настання надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі».

Враховано

408. Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС

Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.

409.

України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.

У разі виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.

**-328- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Останній абзац частини третьої статті 16 викласти у наступній редакції:

«У разі виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані виконувати відповідні оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі».

Відхилено

У разі виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.

**-329- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 16 законопроекту після частини 3 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

«4. Оператор системи передачі розробляє план захисту ОЕС України та план відновлення нормального режиму роботи Плану відновлення роботи ОЕС України після системної аварії, які визначають:

- критерії та фактори щодо вжиття режиму надзвичайної ситуації та припинення його дії

-види тимчасових надзвичайних заходів в об'єднаній енергетичній системі України;

- порядок взаємодії з операторами системи передач суміжних країн;

- порядок застосування заходів щодо запобігання, подолання надзвичайних ситуацій або відновлення роботи ОЕС України після системної аварії, порядок інформування про вжиття та припинення надзвичайних заходів та порядок звітності.

5. Правилами ринку визначаються умови та порядок тимчасового обмеження здійснення операцій на ринку електричної енергії України та їх скасування».

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

410. 4. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про ухвалення рішення про застосування надзвичайних заходів, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.
- 330- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
В абзаці першому частини 4 статті 16 законопроекту слова «рішення про застосування надзвичайних заходів» замінити словами «рішення про застосування заходів, що вживаються в режимі надзвичайної ситуації»,».
- Відхилено
- 331- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)  
У статті 16 частини 4-6 виключити.
- Враховано
411. У разі якщо вжиття надзвичайних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.
- 332- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
В абзаці другому частини 4 статті 16 законопроекту слово «надзвичайних» замінити словом «відповідних».
- Відхилено
412. 5. Учасники ринку електроенергії повинні планувати і вживати заходів відповідно до правил безпеки постачання електричної енергії, зазначених у цій статті, та нести відповідальність за безпеку постачання електричної енергії в межах сфери своєї діяльності.
- 333- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
Частини 5-8 статті 16 законопроекту виключити.
- 334- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)  
У статті 16 частини 4-6 виключити.
- Враховано
413. 6. При застосуванні надзвичайних заходів на ринку електричної енергії не має допускатися дискримінація між договорами купівлі-продажу електричної енергії в межах України та договорами експорту-імпорту електричної енергії.
- 335- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)  
Частину шосту статті 16 виключити.
- Відхилено
- 336- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
Частини 5-8 статті 16 законопроекту
- Відхилено



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ВИКЛЮЧИТИ.

-337- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 16 частини 4-6 виключити.

-338- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Частини 5-8 статті 16 законопроекту виключити.

Враховано

Відхилено

414. 7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України "Про правовий режим надзвичайного стану" підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, які здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території щодо енергопостачання споживачів, незалежно від умов укладених договорів.

7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України "Про правовий режим надзвичайного стану" підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, які здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території щодо енергопостачання споживачів, незалежно від умов укладених договорів.

415. 8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України "Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію", і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.

-339- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Частини 5-8 статті 16 законопроекту виключити.

Відхилено

8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України "Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію", і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.

-340- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)

У статті 16 доповнити новою частиною дев'ятою наступного змісту:

**«9. У разі оголошення про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, здійснює комплекс заходів з державного нагляду (контролю) щодо виконання електроенергетичними підприємства вимог Кодексу системи передачі, технічних регламентів та оперативних команд і розпоряджень оператора**

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**системи передачі. Перелік заходів державного енергетичного нагляду визначається у Кодексі системи передачі.**

**У разі оголошення про виникнення надзвичайної ситуації на ринку електричної енергії центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання здійснює комплекс заходів з державного нагляду (контролю) щодо забезпечення дотримання електроенергетичними підприємствами встановлених режимів виробництва та постачання електричної енергії».**

**-341- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр. картка №36)**

Відхилено

Статтю 16 доповнити новими частинами такого змісту:

«8. Режим надзвичайної ситуації може запроваджуватися на період, що не перевищує один місяць. Режим надзвичайної ситуації не може вводиться більше ніж на дев'яносто днів протягом календарного року.

9. Кодексом електричних мереж визначаються:

1) процедури ініціювання вжиття та припинення режиму надзвичайної ситуації;

2) види тимчасових надзвичайних заходів в об'єднаній енергетичній системі України;

3) порядок застосування надзвичайних заходів;

4) порядок інформування про вжиття та припинення надзвичайних заходів;

5) порядок підготовки та публікації звіту про результати вжиття надзвичайних заходів.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Оператор системи передачі розробляє план запобігання надзвичайним ситуаціям та план відновлення нормального режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України після надзвичайної ситуації з дотриманням наступних принципів:

- 1) мінімізації впливу на користувачів мережі;
- 2) економічної ефективності заходів;
- 3) застосування тільки доцільних заходів;
- 4) недопущення створення загрози функціонування об'єднаної енергетичної системи України та інших суміжних енергетичних систем.

Правилами ринку визначаються умови та порядок тимчасового обмеження здійснення операцій на ринку електричної енергії України та їх скасування».

**-342- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Відхилено

Статтю 16 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

«8. Режим надзвичайної ситуації може запроваджуватися на період, що не перевищує один місяць. Режим надзвичайної ситуації не може вводиться більше ніж на дев'яносто днів протягом календарного року.

9. Кодексом електричних мереж визначаються:

- 1) процедури ініціювання вжиття та припинення режиму надзвичайної ситуації;
- 2) види тимчасових надзвичайних заходів в об'єднаній енергетичній системі України;
- 3) порядок застосування надзвичайних заходів;
- 4) порядок інформування про вжиття та припинення надзвичайних заходів;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

5) порядок підготовки та публікації звіту про результати вжиття надзвичайних заходів.

Оператор системи передачі розробляє план запобігання надзвичайним ситуаціям та план відновлення нормального режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України після надзвичайної ситуації з дотриманням наступних принципів:

1) мінімізації впливу на користувачів мережі;

2) економічної ефективності заходів;

3) застосування тільки доцільних заходів;

4) недопущення створення загрози функціонування об'єднаної енергетичної системи України та інших суміжних енергетичних систем.

Правилами ринку визначаються умови та порядок тимчасового обмеження здійснення операцій на ринку електричної енергії України та їх скасування».

416. Стаття 17. Операційна безпека постачання

417. 1. Стандарти операційної безпеки визначаються у кодексі системи передачі.

418. При розробці зазначених стандартів, оператор системи передачі має провести громадські обговорення та консультації з зацікавленими сторонами в Україні, та за її межами, якщо такі стандарти мають вплив на енергосистеми суміжних країн.

419. Стандарти операційної безпеки встановлюють положення щодо:

420. - забезпечення надійності електричних мереж і зв'язків між ОЕС України та енергетичними системами інших держав;

421. - планування розвитку ОЕС України;

422. - визначення технічних параметрів експлуатації обладнання електричних мереж;

423. - обміну інформацією щодо функціонування електричних мереж, у тому числі з операторами

Стаття 17. Операційна безпека постачання

1. Стандарти операційної безпеки визначаються у кодексі системи передачі.

При розробці зазначених стандартів, оператор системи передачі має провести громадські обговорення та консультації з зацікавленими сторонами в Україні, та за її межами, якщо такі стандарти мають вплив на енергосистеми суміжних країн.

Стандарти операційної безпеки встановлюють положення щодо:

- забезпечення надійності електричних мереж і зв'язків між ОЕС України та енергетичними системами інших держав;

- планування розвитку ОЕС України;

- визначення технічних параметрів експлуатації обладнання електричних мереж;

- обміну інформацією щодо функціонування електричних мереж, у тому числі з операторами

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| систем передачі суміжних країн;                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | систем передачі суміжних країн;                                                                                                                                                                                                                               |
| 424. Оператор системи передачі здійснює моніторинг за дотриманням стандартів операційної безпеки.                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | Оператор системи передачі здійснює моніторинг за дотриманням стандартів операційної безпеки.                                                                                                                                                                  |
| 425. 2. Оператор системи передачі має підтримувати необхідний рівень технічного резерву пропускної спроможності для підтримання операційної безпеки мережі та має, при цьому, співпрацювати з операторами суміжних систем передачі. | <u><b>-343- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>Частина 2 статті 17 законопроекту після слів «технічного резерву пропускної спроможності» доповнити словами «міждержавних електричних мереж».                                                                                                                                                        | Враховано               | 2. Оператор системи передачі має підтримувати необхідний рівень технічного резерву пропускної спроможності міждержавних електричних мереж для підтримання операційної безпеки мережі та має, при цьому, співпрацювати з операторами суміжних систем передачі. |
|                                                                                                                                                                                                                                     | <u><b>-344- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>У статті 17 в частині 2 після слів «пропускної спроможності» доповнити словами «міждержавних електричних мереж». | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 426. 3. Оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають своєчасно та ефективно здійснювати обмін інформацією щодо функціонування мереж згідно з стандартами операційної безпеки.                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 3. Оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають своєчасно та ефективно здійснювати обмін інформацією щодо функціонування мереж згідно з стандартами операційної безпеки.                                                                    |
| 427. 4. Оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають дотримуватися стандартів операційної безпеки.                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 4. Оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають дотримуватися стандартів операційної безпеки.                                                                                                                                               |
| 428. Стаття 18. Якість постачання електричної енергії                                                                                                                                                                               | <u><b>-345- Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br>У статті 18 назву статті викласти у такій редакції: "Стаття 18. Якість електропостачання".                                                                                                                                                                                                       | Враховано               | Стаття 18. Якість електропостачання                                                                                                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                     | <u><b>-346- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>У статті 18 назву статті викласти у такій редакції:<br>«Стаття 18. Якість електропостачання».                    | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 429. 1. Регулятор затверджує показники якості послуг електропостачання, які характеризують рівень                                                                                                                                   | <u><b>-347- Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Враховано               | 1. Регулятор визначає перелік показників якості електропостачання, які характеризують рівень                                                                                                                                                                  |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

надійності електропостачання, комерційної якості надання послуг та якості електричної енергії.

У статті 18 частину 1 викласти в такій редакції:

"1. Регулятор визначає перелік показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, розподілу та постачання електричної енергії, а також якість електричної енергії, та затверджує їх величини".

надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, розподілу та постачання електричної енергії, а також якість електричної енергії, та затверджує їх величини.

**-348- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 18 частину 1 викласти в такій редакції:

«1. Регулятор визначає перелік показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, розподілу та постачання електричної енергії, а також якість електричної енергії, та затверджує їх величини».

Враховано

430. 2. Регулятор визначає порядок компенсації за недотримання показників якості наданих послуг та розмір компенсації.

**-349- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

У статті 18 у частині 2 слова "наданих послуг" замінити словом "електропостачання".

Враховано

2. Регулятор визначає порядок компенсації за недотримання показників якості електропостачання та розмір компенсації.

**-350- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 18 у частині 2 слова «наданих послуг» замінити словом «електропостачання».

Враховано

431. 3. Показники якості послуг, порядок та розмір компенсації підлягають оприлюдненню у порядку,

**-351- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

Враховано

3. Показники якості електропостачання, порядок та розмір компенсації за їх недотримання підлягають

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                  | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| визначеному Регулятором.                                                                                                                                                              | <p>У статті 18 частину 3 викласти у такій редакції:</p> <p>«3. Показники якості електропостачання, порядок та розмір компенсації за їх недотримання підлягають оприлюдненню у порядку, визначеному Регулятором».</p>                                                                                                                                                                                                                             |                         | оприлюдненню у порядку, визначеному Регулятором.                                                                                                                                 |
|                                                                                                                                                                                       | <p><u>-352- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u><br/> <u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u><br/> <u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u><br/> <u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></p> <p>У статті 18 частину 3 викласти у такій редакції:</p> <p>«3. Показники якості електропостачання, порядок та розмір компенсації за їх недотримання підлягають оприлюдненню у порядку, визначеному Регулятором».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                  |
| 432. Стаття 19. Баланс попиту та пропозиції на електричну енергію                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         | Стаття 19. Баланс попиту та пропозиції на електричну енергію                                                                                                                     |
| 433. 1. З метою підтримання балансу між попитом на електричну енергію та наявною генеруючою потужністю:                                                                               | <p><u>-353- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></p> <p>В абзаці першому частини 1 статті 19 законопроекту слова «на електричну енергію та наявною генеруючою потужністю» замінити словами «та пропозицією на електричну енергію».</p>                                                                                                                                                                                                         | Враховано               | 1. З метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію:                                                                                                 |
|                                                                                                                                                                                       | <p><u>-354- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u><br/> <u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u><br/> <u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u><br/> <u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></p> <p>У статті 19 у частині 1 слова «на електричну енергію та наявною генеруючою потужністю» замінити словами «та пропозицією на електричну енергію».</p>                                                               | Враховано               |                                                                                                                                                                                  |
| 434. - правила ринку та правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку мають створювати умови для забезпечення об’єктивних цінових сигналів для виробників та споживачів |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                         | - правила ринку та правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку мають створювати умови для забезпечення об’єктивних цінових сигналів для виробників та споживачів |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| електричної енергії;                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 435. - оператор системи передачі має забезпечити необхідний резерв генеруючих потужностей для цілей балансування та/або застосувати еквівалентні ринкові заходи.                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - оператор системи передачі має забезпечити необхідний резерв генеруючих потужностей для цілей балансування та/або застосувати еквівалентні ринкові заходи.                                                                                                                                                             |
| 436. 2. З метою підтримки балансу між попитом на електричну енергію та наявними генеруючими потужностями, Кабінет Міністрів України може приймати заходи, зокрема, щодо:                  | <u><b>-355- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</b></u><br>В абзаці першому частини 2 статті 19 законопроекту слова «наявними генеруючими потужностями,» замінити словом «пропозицією».                                                                                                                                                                                                                                                  | Враховано               | 2. З метою підтримки балансу між попитом на електричну енергію та пропозицією, Кабінет Міністрів України може приймати заходи, зокрема, щодо:                                                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                           | <u><b>-356- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 19 у частині 2 слова «наявними генеруючими потужностями» замінити словами «пропозицією».                                                                                         | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 437. - створення передумов для спрощення будівництва нових генеруючих потужностей та виходу на ринок нових виробників;                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - створення передумов для спрощення будівництва нових генеруючих потужностей та виходу на ринок нових виробників;                                                                                                                                                                                                       |
| 438. - неперешкоджання використанню договорів з умовою переривчастого постачання;                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - неперешкоджання використанню договорів з умовою переривчастого постачання;                                                                                                                                                                                                                                            |
| 439. - неперешкоджання укладанню договорів різної тривалості для виробників і покупців;                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - неперешкоджання укладанню договорів різної тривалості для виробників і покупців;                                                                                                                                                                                                                                      |
| 440. - заохочення використання технологій управління попитом в режимі реального часу;                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - заохочення використання технологій управління попитом в режимі реального часу;                                                                                                                                                                                                                                        |
| 441. - заохочення заходів з енергозбереження;                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - заохочення заходів з енергозбереження;                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 442. - застосування тендерних процедур для залучення нових інвестицій в генеруючі потужності на засадах прозорості та недискримінаційності.                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - застосування тендерних процедур для залучення нових інвестицій в генеруючі потужності на засадах прозорості та недискримінаційності.                                                                                                                                                                                  |
| 443. 3. Оператор системи передачі розробляє короткострокові, середньострокові та довгострокові прогнози попиту та пропозиції електричної енергії, з урахуванням вимог безпеки постачання. | <u><b>-357- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 19 частину 3 викласти у такій редакції:<br>«3. Оператор системи передачі раз на два роки розробляє звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття | Враховано редакційно    | 3. Оператор системи передачі щороку розробляє звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву (звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей), з урахуванням вимог безпеки постачання. |
|                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | Порядок підготовки, зміст та методологічні засади підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються кодексом системи передачі.                                                                                                                                                  |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву (звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей), з урахуванням вимог безпеки постачання.

Порядок підготовки, зміст та методологічні засади підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються кодексом системи передачі.

Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей охоплює сценарну оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу з урахуванням, зокрема, структурних, економічних, ринкових, екологічних умов, заходів з управління попитом та енергоефективності, з дотриманням стандартів операційної безпеки.

Такий звіт має включати, зокрема:

- опис сценаріїв розвитку;
- методологію моделювання попиту/пропозиції на електричну енергію та роботи ОЕС України;
- аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей та навантаження;
- оцінку ризиків ОЕС України при настанні критичних умов з використанням відповідних критеріїв оцінки;
- результати розрахунків режимів роботи ОЕС України за найважчими сценаріями та заходи із запобігання дефіциту генеруючої та передавальної потужності.

Органи державної влади, Регулятор, суб'єкти ринку відповідно до встановлених повноважень повинні надавати на запит оператора системи передачі інформацію, необхідну для

Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей охоплює сценарну оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу з урахуванням, зокрема, структурних, економічних, ринкових, екологічних умов, заходів з управління попитом та енергоефективності, з дотриманням стандартів операційної безпеки.

Такий звіт має включати, зокрема:

- опис сценаріїв розвитку;
- методологію моделювання попиту/пропозиції на електричну енергію та роботи ОЕС України;
- аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей та навантаження;
- оцінку ризиків ОЕС України при настанні критичних умов з використанням відповідних критеріїв оцінки;
- результати розрахунків режимів роботи ОЕС України за найважчими сценаріями та заходи із запобігання дефіциту генеруючої та передавальної потужності.

Органи державної влади, Регулятор, суб'єкти ринку відповідно до встановлених повноважень повинні надавати на запит оператора системи передачі інформацію, необхідну для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

Оператор системи передачі повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої при підготовці звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей затверджується Регулятором та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

Оператор системи передачі повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої при підготовці звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей затверджується Регулятором та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі

444. Стаття 20. Моніторинг безпеки постачання

445. 1. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами мають здійснювати моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні. Такий моніторинг має охоплювати:

446. - баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії України;

447. - рівень очікуваного попиту на електроенергію та передбачених додаткових генеруючих потужностей, запланованих або які знаходяться в стадії будівництва;

448. - якість та рівень технічного обслуговування мереж;

449. - заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючої потужності.

450. 2. Звіт про результати моніторингу безпеки постачання електричної енергії оприлюднюється центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в

Стаття 20. Моніторинг безпеки постачання

1. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами мають здійснювати моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні. Такий моніторинг має охоплювати:

- баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;

- рівень очікуваного попиту на електроенергію та передбачених додаткових генеруючих потужностей, запланованих або які знаходяться в стадії будівництва;

- якість та рівень технічного обслуговування мереж;

- заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючої потужності.

2. Звіт про результати моніторингу безпеки постачання електричної енергії оприлюднюється центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в

-358- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр.картка №36)

Частина першу статті 20 після абзацу 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«- баланс попиту та пропозиції потужності в середньостроковій та довгостроковій перспективі».

Відхилено

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                         | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| електроенергетичному комплексі, кожні два роки до 31 липня.                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                           |                         | електроенергетичному комплексі, кожні два роки до 31 липня.                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 451. Цей звіт має включати:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                           |                         | Цей звіт має включати:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 452. - результати моніторингу питань, відповідно до частини першої цієї статті, а також прийняті або заплановані заходи, направлені на вирішення цих питань.                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                           |                         | - результати моніторингу питань, відповідно до частини першої цієї статті, а також прийняті або заплановані заходи, направлені на вирішення цих питань.                                                                                                                                                                                      |
| 453. - інформацію щодо загальної спроможності енергосистеми забезпечити поточний та прогнозований попит на електричну енергію;                                                                                                                                                                                                                    | <u>-359- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Абзац 4 частини другої статті 20 доповнити словами «та потужність».                                             | Відхилено               | - інформацію щодо загальної спроможності енергосистеми забезпечити поточний та прогнозований попит на електричну енергію;                                                                                                                                                                                                                    |
| 454. - безпеку мережі та якість електропостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                           |                         | - безпеку мережі та якість електропостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 455. - прогнозний баланс попиту та пропозиції електричної енергії на наступні п'ять (5) років;                                                                                                                                                                                                                                                    | <u>-360- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Абзац 6 частини другої статті 20 після слів «пропозиції електричної енергії» доповнити словами «та потужності». | Відхилено               | - прогнозний баланс попиту та пропозиції електричної енергії на наступні п'ять (5) років;                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 456. - прогнози щодо безпеки постачання на період від 5 до 15 років;                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                           |                         | - прогнози щодо безпеки постачання на період від 5 до 15 років;                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 457. - заплановані оператором системи передачі або іншими сторонами інвестиції на п'ять або більше років щодо забезпечення пропускної спроможності міждержавних перетинів;                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                           |                         | - заплановані оператором системи передачі або іншими сторонами інвестиції на п'ять або більше років щодо забезпечення пропускної спроможності міждержавних перетинів;                                                                                                                                                                        |
| 458. - принципи управління обмеженнями;                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                           |                         | - принципи управління обмеженнями;                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 459. - існуючі та заплановані лінії електропередачі;                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                           |                         | - існуючі та заплановані лінії електропередачі;                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 460. - очікувану структуру виробництва, постачання, торгівлі, міждержавного обміну та споживання, для визначення заходів з управління попитом;                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                           |                         | - очікувану структуру виробництва, постачання, торгівлі, міждержавного обміну та споживання, для визначення заходів з управління попитом;                                                                                                                                                                                                    |
| 461. - національні, регіональні та загальноєвропейські цілі сталого розвитку, в тому числі, пріоритетні проекти електроенергетичної інфраструктури Енергетичного Співтовариства.                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                           |                         | - національні, регіональні та загальноєвропейські цілі сталого розвитку, в тому числі, пріоритетні проекти електроенергетичної інфраструктури Енергетичного Співтовариства.                                                                                                                                                                  |
| 462. 3. З метою моніторингу безпеки постачання та підготовки відповідного звіту, центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, має співпрацювати з відповідними органами державної влади, у тому числі Регулятором, оператором системи передачі, іншими установами. |                                                                                                                                                                           |                         | 3. З метою моніторингу безпеки постачання та підготовки відповідного звіту, центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, має співпрацювати з відповідними органами державної влади, у тому числі Регулятором, оператором системи передачі, іншими установами. |
| 463. 4. Органи державної влади, Регулятор, оператор системи передачі, інші установи мають надавати на запит центрального органу виконавчої влади, що                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                           |                         | 4. Органи державної влади, Регулятор, оператор системи передачі, інші установи мають надавати на запит центрального органу виконавчої влади, що                                                                                                                                                                                              |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, отриману ними в результаті своєї діяльності, необхідну для підготовки звіту.

464. 5. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої при здійсненні моніторингу безпеки постачання та підготовці відповідного звіту.

465. 6. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, направляє звіт з моніторингу безпеки постачання до Секретаріату Енергетичного Співтовариства та розміщує його на своєму офіційному веб-сайті.

466. Розділ III

467. БУДІВНИЦТВО ТА ПРИЄДНАННЯ ОБ'ЄКТІВ

468. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ

469. Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж

1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

**-361- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Статтю 21 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж

1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

2. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.

3. Послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором

Враховано частково

формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, отриману ними в результаті своєї діяльності, необхідну для підготовки звіту.

5. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої при здійсненні моніторингу безпеки постачання та підготовці відповідного звіту.

6. Центральний орган виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, направляє звіт з моніторингу безпеки постачання до Секретаріату Енергетичного Співтовариства та розміщує його на своєму офіційному веб-сайті.

Розділ III

БУДІВНИЦТВО ТА ПРИЄДНАННЯ ОБ'ЄКТІВ

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ

Стаття 21. Приєднання електроустановок до електричних мереж

1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

2. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.

3. Послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором системи розподілу відповідно до договорів про приєднання.

4. Порядок приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу визначається кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу та має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

системи розподілу відповідно до договорів про приєднання.

4. Порядок приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу визначається кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу та має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до системи передачі та систем розподілу.

Порядок приєднання має містити, у тому числі, процедурні питання, умови приєднання, типові форми договорів про приєднання.

Кодексом системи розподілу визначаються умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами системи розподілу.

5. Оператор системи розподілу надає послугу з приєднання "під ключ" відповідно до умов договору про приєднання, а саме, готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

6. У разі, якщо приєднання не є стандартним, замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами

приєднання до системи передачі та систем розподілу.

Порядок приєднання має містити, у тому числі, процедурні питання, умови приєднання, типові форми договорів про приєднання.

Кодексом системи розподілу визначаються умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами системи розподілу.

5. Оператор системи розподілу надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про приєднання, а саме, готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника у строки, визначені кодексом системи розподілу.

6. Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання "під ключ" відповідно до умов договору про приєднання, а саме, готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

7. Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної складової приєднання. При цьому, величина витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, вилучається із загальної величини плати за приєднання.

У такому випадку замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі, електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

7. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті).

8. У разі якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми

проектування електричних мереж лінійної частини приєднання. При цьому, величина витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, вилучається із загальної величини плати за нестандартне приєднання.

У такому випадку замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі, електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

8. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті).

9. У разі якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання електроустановок замовника доведено доцільність приєднання до електричних мереж системи передачі, таке приєднання може здійснюватись оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку відповідно до умов договору про приєднання.

У такому випадку оператор системи передачі надає замовнику технічні умови на приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

приєднання електроустановок замовника доведено доцільність приєднання до електричних мереж системи передачі, таке приєднання може здійснюватись оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку відповідно до умов договору про приєднання.

У такому випадку оператор системи передачі надає замовнику технічні умови на приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.

9. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи

мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.

10. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги:

- щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною п'ятою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також щодо

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги:

- щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною п'ятою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною восьмою цієї статті).

10. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором. Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу

проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною сьомою цієї статті).

11. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

12. Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за стандартне приєднання;

Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

- складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;

- складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини сьомої цієї статті складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

11. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Ставки плати за лінійну складову приєднання щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва ліній електропередавання, затверджених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

12. Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу у разі, якщо приєднання не є стандартним, передбачає такі складові:

- складова плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за приєднання потужності;
- складова плати за створення

частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

13. Ставки плати за стандартне та нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Ставки плати за лінійну складову приєднання розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва ліній електропередавання, затверджених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

14. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу із забезпечення улаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог статті 74 цього Закону.

15. Термін надання оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж має не перевищувати нормативні терміни проектування та будівництва, без урахування терміну, необхідного для розроблення та узгодження замовником проектної документації (у випадках, передбачених частинами шостою та сьомою цієї статті) та для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

16. Кошти, отримані оператором системи передачі, операторами систем розподілу як плата за приєднання на створення (будівництво) електричних мереж лінійної частини приєднання, підлягають поверненню замовнику за умови, що такі активи після переходу відповідного оператора системи передачі, оператора системи розподілу до стимулюючого регулювання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричних мереж лінійної частини приєднання, яка визначається як добуток величини довжини лінії (ліній) електропередавання та відповідної ставки плати за лінійну складову приєднання.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини шостої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини шостої цієї статті.

13. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу із забезпечення улаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог статті 74 цього Закону (крім випадку, передбаченого частиною п'ятою цієї статті).

14. Термін надання оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж має не перевищувати нормативні терміни проектування та будівництва, без урахування терміну, необхідного для розроблення та узгодження замовником проектної документації (у випадках, передбачених частинами шостою та сьомою цієї статті) та для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

15. Кошти, отримані операторами систем розподілу та оператором системи передачі як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному

віднесено відповідним оператором систем передачі, оператором системи розподілу до регуляторної бази активів.

Повернення оператором системи передачі, операторами систем розподілу коштів, залучених як плата за приєднання на створення (будівництво) електричних мереж лінійної частини приєднання, здійснюється у порядку, визначеному Регулятором.

17. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу щороку до 1 лютого надають Регулятору розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж впродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

18. У разі, якщо замовник має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, послуги з перенесення електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики надаються оператором системи передачі та/або операторами систем розподілу у порядку, визначеному кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу. Плата за надані послуги визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником.

19. За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.

20. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію щодо умов приєднання до системи передачі та систем розподілу, а також інформацію щодо елементів своїх систем з прив'язкою до географічних даних в згідно з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж (будівництво, реконструкція та/або технічне переоснащення).

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають Регулятору розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників впродовж попереднього календарного року. У разі дефіциту коштів на окремому поточному рахунку (надходження та витрати, пов'язані з наданням послуг з приєднання) Регулятор враховує у повному обсязі даний дефіцит коштів у відповідній складовій тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

16. У разі, якщо замовник має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, послуги з перенесення електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики надаються оператором системи передачі та/або операторами систем розподілу за процедурою вказаною у кодексі системи передачі та кодексі систем розподілу. Плата за дані послуги визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником.

17. За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.

18. Оператор системи передачі та

вимогами кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

оператори систем розподілу оприлюднюють інформацію щодо умов приєднання до системи передачі та систем розподілу, а також інформацію щодо елементів своїх систем згідно з вимогами кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та знеособлену інформацію щодо виданих технічних умов на приєднання».

-362- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)

Враховано редакційно

Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)

Статтю 21 викласти у такій редакції:

«1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

2. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.

3. Послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором системи розподілу відповідно до договорів про приєднання.

4. Порядок приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу визначається кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу та має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

системи передачі та систем розподілу.

Порядок приєднання має містити, у тому числі, процедурні питання, умови приєднання, типові форми договорів про приєднання.

Кодексом системи розподілу визначаються умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами системи розподілу.

5. Оператор системи розподілу надає послугу з приєднання "під ключ" відповідно до умов договору про приєднання, а саме, готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

6. Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної складової приєднання. При цьому, величина витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, вилучається із загальної величини плати за приєднання.

У такому випадку замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

узгодження із оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі, електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

7. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті).

8. У разі якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи передачі, таке приєднання може здійснюватись оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку відповідно до умов договору про приєднання.

У такому випадку оператор системи передачі надає замовнику технічні умови

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

на приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.

9. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги:

- щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

частиною п'ятою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною сьомою цієї статті).

10. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором. Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

статті.

11. Ставки плати за приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Ставки плати за лінійну складову приєднання розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва ліній електропередавання, затверджених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

12. Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає такі складові:

- складова плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за приєднання потужності;

- складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, яка визначається як добуток величини довжини лінії (ліній) електропередавання та відповідної ставки плати за лінійну складову приєднання.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини шостої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

документації, розробленої з урахуванням вимог частини шостої цієї статті.

13. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу із забезпечення улаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог статті 74 цього Закону (крім випадку, передбаченого частиною п'ятою цієї статті).

14. Термін надання оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж має не перевищувати нормативні терміни проектування та будівництва, без урахування терміну, необхідного для розроблення та узгодження замовником проектної документації (у випадках, передбачених частинами шостою та сьомою цієї статті) та для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

15. Кошти, отримані оператором системи передачі, операторами систем розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж (будівництво, реконструкція та/або технічне переоснащення).

Отримані оператором системи передачі, операторами системи розподілу кошти плати за приєднання підлягають поверненню замовнику приєднання за умови, що:

активи створені за рахунок коштів плати за приєднання після переходу відповідного оператора системи передачі, оператора системи розподілу до

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

стимулюючого регулювання;

і такі активи віднесено відповідним оператором систем передачі, оператором системи розподілу до регуляторної бази активів.

Повернення оператором системи передачі, операторами систем розподілу коштів, залучених як плата за приєднання, здійснюється у порядку, визначеному Регулятором.

16. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають Регулятору розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників впродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів на окремому поточному рахунку (надходження та витрати, пов'язані з наданням послуг з приєднання) під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

17. У разі, якщо замовник має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, послуги з перенесення електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики надаються оператором системи передачі та/або операторами систем розподілу за процедурою приєднання.

18. За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

19. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію щодо умов приєднання до системи передачі та систем розподілу, а також інформацію щодо елементів своїх систем з прив'язкою до географічних даних в згідно з вимогами кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та знеособлену інформацію щодо виданих технічних умов на приєднання. Оператор системи передачі, оператори систем розподілу несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації».

**-363- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

Відхилено

У статті 21. «Приєднання електроустановок до електричних мереж» доповнити частиною другою наступного змісту:

«2. Електричні мережі, необхідні для передачі (розподілу) електричної енергії від (до) електроустановок замовника будуються за кошти оператора передачі (розподілу) електричної енергії до точки балансової належності між мережами замовника та оператора передачі (розподілу)».

Частини другу-десяту вважати третьою-одинадцятю.

471. 2. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії.

**-364- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**  
**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Відхилено

Частину 2 статті 21 викласти у такій редакції:

«2. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу забезпечують умови для приєднання електроустановок до електричних мереж, за яких не виникає погіршення параметрів надійності та якості

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії».

**-365- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

Відхилено

У статті 21. «Приєднання електроустановок до електричних мереж» частину третю викласти у наступній редакції:

«3. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до **зміни** параметрів надійності та якості електричної енергії, **що виходять за межі затверджених параметрів**».

**-366- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

Відхилено

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 21 частини 2-6 викласти у такій редакції:

«2. Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи.

3. Послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором системи розподілу відповідно до договорів про приєднання.

4. Порядок приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу визначається кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу та має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до системи передачі та систем розподілу.

Порядок приєднання має містити, у

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

тому числі, процедурні питання, умови приєднання, типові форми договорів про приєднання.

Кодексом системи розподілу визначаються умови приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є операторами системи розподілу.

5. Оператор системи розподілу надає послугу з приєднання "під ключ" відповідно до умов договору про приєднання, а саме, готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

6. Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної складової приєднання. При цьому, величина витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, вилучається із загальної величини плати за приєднання.

У такому випадку замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи розподілу та іншими заінтересованими

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі, електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

7. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті).

8. У разі якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання електроустановок замовника доведено доцільність приєднання до електричних мереж системи передачі, таке приєднання може здійснюватись оператором системи передачі у встановленому цим Законом порядку відповідно до умов договору про приєднання.

У такому випадку оператор системи передачі надає замовнику технічні умови на приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення та узгодження із оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи передачі забезпечує виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі на конкурентних засадах.

9. За зверненням замовника оператор системи розподілу або оператор системи передачі забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги:

- щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною п'ятою цієї статті);
- щодо проектування та будівництва



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною шостою цієї статті);

- щодо проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (в межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та улаштування вузла обліку електричної енергії (у випадку, передбаченому частиною сьомою цієї статті).

10. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором. Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

11. Ставки плати за приєднання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Ставки плати за лінійну складову приєднання розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва ліній електропередавання, затверджених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

12. Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає такі складові:

- складова плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за приєднання потужності;

- складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, яка визначається як добуток величини довжини лінії (ліній) електропередавання та відповідної ставки плати за лінійну складову приєднання.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини шостої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини шостої цієї статті.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

13. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу із забезпечення улаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог статті 74 цього Закону (крім випадку, передбаченого частиною п'ятою цієї статті).

14. Термін надання оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж має не перевищувати нормативні терміни проектування та будівництва, без урахування терміну, необхідного для розроблення та узгодження замовником проектної документації (у випадках, передбачених частинами шостою та сьомою цієї статті) та для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики.

15. Кошти, отримані операторами систем розподілу та оператором системи передачі як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж (будівництво, реконструкція та/або технічне переоснащення).

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають Регулятору розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників впродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів на окремому поточному рахунку (надходження та витрати, пов'язані з наданням послуг з приєднання) під час

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії».

472. 3. Приєднання електроустановок до системи передачі та системи розподілу здійснюється відповідно до договорів про приєднання, типові форми яких визначаються кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.

473. 4. Правила приєднання до системи передачі та систем розподілу, **включаючи види приєднання (стандартне, нестандартне)**, процедурні питання, технічні та комерційні умови приєднання, типові форми договорів про приєднання, типові форми технічних умов визначаються кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.

**-367- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

Відхилено

У статті 21. «Приєднання електроустановок до електричних мереж» частину п'яту викласти у наступній редакції:

«5. Правила приєднання до системи передачі та систем розподілу, процедурні питання, технічні та комерційні умови приєднання, типові форми договорів про приєднання, типові форми технічних умов визначаються кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу».

474. Правила приєднання мають бути прозорими, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання.

475. Кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу визначаються особливості приєднання електроустановок виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії, у відповідну систему, які повинні враховувати різні типи приєднань, а також витрати та вигоди, пов'язані із підключенням виробників до системи, особливі обставини по відношенню до виробників, розташованих у віддалених місцевостях з низькою щільністю населення.

**-368- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Відхилено

Абзац третій частини 4 статті 21 законопроекту виключити.

476. 5. Проектування електроустановок здійснюється з урахуванням технічних умов на приєднання.

477. Технічні умови на приєднання електроустановок є строковими. Термін їх дії визначається договором про приєднання з дотриманням вимог кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

478. Будь-яка фізична або юридична особа має право отримати безоплатно від оператора системи передачі та операторів систем розподілу вихідні дані

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу для розробки техніко-економічного обґрунтування вибору схеми приєднання з метою оцінки комерційних та виробничих ризиків.

479. Замовник має право обирати виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з виконанням проектних робіт, враховуються як складова частина плати за приєднання.
- 369- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**
- У статті 21. «Приєднання електроустановок до електричних мереж» абзац четвертий частини шостої викласти у наступній редакції:

Відхилено

«Замовник має право обирати виконавця робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства».

480. 6. Оператор системи передачі та оператор системи розподілу мають надавати новому виробнику, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії, інформацію, необхідну для приєднання, зокрема:
- 370- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Відхилено

Частину 6 статті 21 після слів «Оператор системи передачі та оператор системи розподілу» доповнити словами «повинні у термін не більше 10 робочих днів після отримання заявки на приєднання повинні»,

словосполучення «виробнику, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії» замінити на слово «замовнику»,

перед словом «інформацію» додати «технічні умови про приєднання та додаткову».

481. 1) оцінку вартості приєднання;
- 371- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Відхилено

Пункт 1 частини 6 статті 21 після слів «оцінку вартості приєднання» додати «згідно методики, затвердженої Регулятором».

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 482. | 2) обґрунтований та чітко визначений термін опрацювання заяви на приєднання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p><u>-372- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u><br/><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br/><u>Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)</u></p> <p>Пункт 2 частини 6 статті 21 виключити.</p>                                                                                                                                                                                                            | Відхилено               |                                                                       |
| 483. | 3) обґрунтований орієнтовний графік приєднання до мережі.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <p><u>-373- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u><br/><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br/><u>Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)</u></p> <p>В пункті 3 частини 6 статті 21 слово «приєднання» замінити на «виконання робіт з приєднання».</p>                                                                                                                                                     | Відхилено               |                                                                       |
| 484. | 7. У разі, якщо замовник має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних і підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, послуги з перенесення електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики надаються оператором системи передачі та/або операторами систем розподілу за процедурою приєднання.                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         |                                                                       |
| 485. | 8. Плата за приєднання до системи передачі або системи розподілу визначається на підставі методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором. Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу. | <p><u>-374- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></p> <p>У статті 21. «Приєднання електроустановок до електричних мереж» частину дев'яту виключити.</p> <p><u>-375- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br/><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br/><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br/><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></p> <p>У статті 21 частину 8 виключити.</p> | Відхилено               |                                                                       |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <p><u>-376- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u></p> <p>Частину 8 статті 21 замінити частинами 8-11 наступного змісту:</p> <p>«8. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі</p>                                                                                                                                                                                        | Враховано редакційно    |                                                                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором. Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою, та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

9. Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає такі складові:

- складова плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за приєднання потужності;

- складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, яка визначається як добуток величини довжини лінії (ліній) електропередавання та відповідної ставки плати за лінійну складову приєднання.

10. Ставки плати за приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Ставки плати за приєднання потужності на кожному ступені напруги розраховуються з урахуванням завантаження трансформаторів та участі у максимумі навантаження потужності що приєднується, а також з урахуванням категорії надійності електропостачання, типу приєднання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

(одно- чи трифазного приєднання), місцевості (сільської або міської);

Ставки плати за лінійну складову приєднання розраховуються та затверджуються Регулятором для усіх операторів систем розподілу відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва ліній електропередавання, затверджених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

11. Кошти, отримані операторами систем розподілу та оператором системи передачі як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються для розвитку електричних мереж (будівництво, реконструкція та/або технічне переоснащення). Залученні від замовників кошти за приєднання потужності та на створення лінійної складової приєднання, за умови віднесення операторами систем розподілу та оператором системи передачі новостворених за ці кошти активів до регуляторної бази активів, яка утворена після переходу відповідного оператора системи розподілу або оператора системи передачі до стимулюючого регулювання, підлягають поверненню замовнику операторами системи розподілу та оператором системи передачі за рахунок складової тарифу на розподіл або передачу електричної енергії відповідно».

Відповідно частини 9-11 статті 21 вважати частинами 12-14.



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

-377- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Відхилено

В частині 8 статті 21 після слів «недискримінаційною і прозорою» доповнити словосполученням «покривати витрати на необхідне розширення пропускної спроможності мережі».

486. 9. За письмовим зверненням замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.

487. 10. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу оприлюднюють інформацію щодо умов приєднання до системи передачі та систем розподілу, а також інформацію щодо елементів своїх систем, згідно з вимогами кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.

-378- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Враховано редакційно

Частину 11 статті 21 викласти у редакції:

«Оператор системи передачі та оператори систем розподілу оприлюднюють та оновлюють всю необхідну інформацію щодо умов приєднання до системи передачі та систем розподілу, а також інформацію щодо елементів своїх систем з прив'язкою до географічних даних в електронному вигляді згідно з вимогами кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та знеособлену інформацію щодо виданих технічних умов на приєднання. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу несуть відповідальність за достовірність оприлюдненої інформації».

-379- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 21 частину 10 доповнити словами «та знеособлену інформацію щодо виданих технічних умов на приєднання».

**-380- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка №279)**

В частині 10 статті 21 після слова «оприлюднюють» та перед словом «інформація» доповнити «на своїх веб-сайтах»,

після слів «систем розподілу» доповнити «а також знеособлену інформацію щодо виданих технічних умов на приєднання з зазначенням терміну їх дії».

**-381- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)**

Доповнити статтю 21 новою частиною такого змісту:

**«Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу надається з використанням електронного документообігу, крім випадків коли замовник повідомляє про відмову від використання електронних форм документів».**

Враховано редакційно

Відхилено

488. Стаття 22. Доступ до електричних мереж

489. 1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають надавати доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі для усіх користувачів електричних систем. Доступ до електричних мереж надається за тарифами на передачу та розподіл електричної енергії, які затверджуються Регулятором та мають бути оприлюднені оператором системи передачі та операторами систем розподілу у встановленому порядку до набуття чинності.

**-382- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєськова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 22 у частині 1 слова «електричних систем» замінити словами «системи передачі/розподілу».

Враховано редакційно

Стаття 22. Доступ до електричних мереж

1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають надавати доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі для усіх користувачів системи передачі/розподілу. Доступ до електричних мереж надається за тарифами на передачу та розподіл електричної енергії, які затверджуються Регулятором та мають бути оприлюднені оператором системи передачі та операторами систем розподілу у встановленому порядку.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

490. 2. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити у доступі до електричних мереж у випадку недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з обов'язковим наданням обґрунтування щодо причини для такої відмови, яка має базуватись на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях.

**-383- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

Частину 2 статті 22 після слів «яка має базуватись на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях» доповнити словами:

**«а також обґрунтованого терміну, необхідного для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до розробленого та затверджених Регулятором плану перспективного розвитку електричних мереж. За умови відсутності плану перспективного розвитку та обґрунтованих термінів створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи розподілу та оператора системи передачі у доступі до електричних мереж є необґрунтованою».**

Враховано

2. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть відмовити у доступі до електричних мереж у випадку недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з обов'язковим наданням обґрунтування щодо причини для такої відмови, яка має базуватись на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації щодо обґрунтованого терміну, необхідного для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих термінів створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу у доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

**-384- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 22 у частині 2 після слів «економічно обґрунтованих критеріях» додати слова «а також інформації щодо обґрунтованого терміну, необхідного для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих термінів створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу у доступі до електричних

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

491. 3. Користувачі електричних систем, яким було відмовлено в доступі до електричних мереж мають право подати скаргу до Регулятора відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, визначеному цим Законом та іншими нормативно-правовими актами.
492. 4. При відмові у доступі до електричних мереж, оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають, відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу, на запит відповідного потенційного або існуючого користувача електричної системи, надати відповідну інформацію про заходи, необхідні для підсилення електричної мережі.
493. Стаття 23. Зв'язки з іншими енергосистемами
494. 1. Оператор системи передачі має розвивати зв'язки ОЕС України з енергосистемами суміжних країн шляхом будівництва міждержавних ліній електропередачі, відповідно до інвестиційних програм, затверджених Регулятором.
495. 2. Будівництво міждержавних ліній може здійснюватися іншими, крім оператора системи передачі, інвесторами у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону.
496. 3. Управління ОЕС України під час паралельної роботи з енергосистемами суміжних країн повинно здійснюватися з урахуванням договорів з операторами системи передачі енергосистем суміжних країн та з дотриманням технічних вимог, вимог стандартів операційної безпеки.
497. Стаття 24. Нові міждержавні лінії електропередачі
498. 1. Нові міждержавні лінії електропередачі постійного струму та їх пропускна спроможність, а також додаткова пропускна спроможність реконструйованих існуючих міждержавних ліній постійного струму можуть, за поданням відповідного запиту від інвесторів, звільнитись від дії положень статей 38, 39 цього Закону при одночасному виконанні наступних умов:
- мереж вважається необґрунтованою». **-385- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
У статті 22 у частині 3 слова «електричних систем» замінити словами «системи передачі/розподілу».
- 386- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
У статті 22 у частині 4 слова «користувача електричної системи» замінити словами «користувача системи».
- Враховано
3. Користувачі системи передачі/розподілу, яким було відмовлено в доступі до електричних мереж мають право подати скаргу до Регулятора відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, визначеному цим Законом та іншими нормативно-правовими актами.
4. При відмові у доступі до електричних мереж, оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають, відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу, на запит відповідного потенційного або існуючого користувача системи, надати відповідну інформацію про заходи, необхідні для підсилення електричної мережі.
- Враховано
- Стаття 23. Зв'язки з іншими енергосистемами
1. Оператор системи передачі має розвивати зв'язки ОЕС України з енергосистемами суміжних країн шляхом будівництва міждержавних ліній електропередачі, відповідно до інвестиційних програм, затверджених Регулятором.
2. Будівництво міждержавних ліній може здійснюватися іншими, крім оператора системи передачі, інвесторами у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону.
3. Управління ОЕС України під час паралельної роботи з енергосистемами суміжних країн повинно здійснюватися з урахуванням договорів з операторами системи передачі енергосистем суміжних країн та з дотриманням технічних вимог, вимог стандартів операційної безпеки.
- Стаття 24. Нові міждержавні лінії електропередачі
1. Нові міждержавні лінії електропередачі постійного струму та їх пропускна спроможність, а також додаткова пропускна спроможність реконструйованих існуючих міждержавних ліній постійного струму можуть, за поданням відповідного запиту від інвесторів, звільнитись від дії положень статей 38, 39 цього Закону при одночасному виконанні наступних умов:
- 387- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
В абзаці першому частини 1 статті 24 законопроекту слова «електропередачі постійного струму та їх пропускна спроможність, а також додаткова пропускна спроможність реконструйованих існуючих міждержавних ліній постійного струму
- Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

можуть, за поданням відповідного запиту від інвесторів, звільнитись» замінити словами «та додаткові (збільшені) обсяги пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, створені за рахунок інвестицій фізичної чи юридичної особи, що не пов'язана прямо або опосередковано відносинами контролю з оператором системи передачі, можуть бути звільнені».

499. 1) інвестиція має підвищити рівень конкуренції на ринку електричної енергії;
500. 2) рівень ризику, пов'язаний з інвестуванням в будівництво міждержавної лінії електропередачі, такий, що інвестиція не відбудеться, якщо звільнення не буде надано;
501. 3) міждержавна лінія знаходиться у власності особи, яка є окремою юридичною особою по відношенню до операторів системи передачі держав, між якими планується будівництво міждержавної лінії;
502. 4) за використання пропускної спроможності міждержавної лінії її користувачами здійснюється оплата;
503. 5) жодна частина капітальних або експлуатаційних витрат на створення та/або експлуатацію міждержавної лінії не покривалась за рахунок тарифу на послуги з передачі або з розподілу електричної енергії оператора системи передачі або оператора системи розподілу України, або оператора системи передачі енергосистеми держави, з якою будується міждержавна лінія.
504. 6) звільнення не шкодить конкуренції або ефективному функціонуванню ринку електричної енергії та енергосистеми держави, з якою будується міждержавна лінія.

**-388- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 24 у частині 1 пункт 3 викласти у такій редакції:

«3) інвестиція здійснюється в об'єкти електроенергетики об'єднаної енергетичної системи України».

Відхилено

**-389- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 24 у частині 1 у пункті 5 слова «та/або експлуатацію міждержавної лінії» замінити словами «нової міждержавної лінії та/або її експлуатацію».

Враховано

1) інвестиція має підвищити рівень конкуренції на ринку електричної енергії;

2) рівень ризику, пов'язаний з інвестуванням в будівництво міждержавної лінії електропередачі, такий, що інвестиція не відбудеться, якщо звільнення не буде надано;

3) міждержавна лінія знаходиться у власності особи, яка є окремою юридичною особою по відношенню до операторів системи передачі держав, між якими планується будівництво міждержавної лінії;

4) за використання пропускної спроможності міждержавної лінії її користувачами здійснюється оплата;

5) жодна частина капітальних або експлуатаційних витрат на створення нової міждержавної лінії та/або її експлуатацію не покривалась за рахунок тарифу на послуги з передачі або з розподілу електричної енергії оператора системи передачі або оператора системи розподілу України, або оператора системи передачі енергосистеми держави, з якою будується міждержавна лінія.

6) звільнення не шкодить конкуренції або ефективному функціонуванню ринку електричної енергії та енергосистеми держави, з якою будується міждержавна лінія.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

505. 2. Звільнення, передбачене частиною першою цієї статті, може застосовуватися також до вставки постійного струму, а у виняткових випадках, до нових міждержавних ліній змінного струму, за умови, що витрати і ризики, пов'язані з інвестиціями в їх будівництво значно вищі в порівнянні з витратами і ризиками, які, як правило, можуть бути понесені при з'єднанні двох енергосистем суміжних країн за допомогою лінії змінного струму.

-390- Н.д.Бандуров В.В. (Рєєстр.картка №79)

Н.д.Мацола Р.М. (Рєєстр.картка №190)

Н.д.Лівік О.П. (Рєєстр.картка №131)

Н.д.Яніцький В.П. (Рєєстр.картка №155)

Н.д.Шинькович А.В. (Рєєстр.картка №189)

У пункті другому статті 24: слово «нових» вилучити;

після слів «в їх будівництво» доповнити словами «та/або реконструкцію».

-391- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 24 частину 2 викласти у такій редакції:

«2. Звільнення, передбачене частиною першою цієї статті, може застосовуватися також до вставки постійного струму, а у виняткових випадках, до нових міждержавних ліній змінного струму та їх пропускної спроможності, а також додаткової пропускної спроможності реконструйованих міждержавних ліній змінного струму, за умови, що витрати і ризики, пов'язані з інвестиціями в їх будівництво або реконструкцію значно вищі в порівнянні з витратами і ризиками, які, як правило, можуть бути понесені при з'єднанні двох енергосистем суміжних країн за допомогою лінії змінного струму».

506. 3. Звільнення може охоплювати весь обсяг чи частину обсягу пропускної спроможності нової міждержавної лінії електропередачі або реконструйованої існуючої міждержавної лінії, пропускна спроможність якої була значно збільшена.

507. 4. Невикористана пропускна спроможність міждержавних ліній, щодо яких застосовано звільнення, повинна виставлятися на аукціон з

Враховано частково

Враховано

2. Звільнення, передбачене частиною першою цієї статті, може застосовуватися також до вставки постійного струму, а у виняткових випадках, до нових міждержавних ліній змінного струму та їх пропускної спроможності, а також додаткової пропускної спроможності реконструйованих міждержавних ліній змінного струму, за умови, що витрати і ризики, пов'язані з інвестиціями в їх будівництво або реконструкцію значно вищі в порівнянні з витратами і ризиками, які, як правило, можуть бути понесені при з'єднанні двох енергосистем суміжних країн за допомогою лінії змінного струму.

3. Звільнення може охоплювати весь обсяг чи частину обсягу пропускної спроможності нової міждержавної лінії електропередачі або реконструйованої існуючої міждержавної лінії, пропускна спроможність якої була значно збільшена.

4. Невикористана пропускна спроможність міждержавних ліній, щодо яких застосовано звільнення, повинна виставлятися на аукціон з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

розподілу пропускної спроможності.

508. 5. Рішення про звільнення приймається Регулятором у кожному окремому випадку та повинно бути оприлюднене Регулятором з відповідним обґрунтуванням.
509. При прийнятті рішення про звільнення Регулятор має визначати обсяг пропускної спроможності, яка звільняється, термін дії такого звільнення, враховуючи пропускну спроможність лінії, що буде побудована, або збільшення обсягу пропускної спроможності існуючої лінії, строк реалізації проекту та інвестиційні ризики.
510. Рішення про звільнення має прийматись після консультацій з органом регулювання держави, з енергосистемою якої будується міждержавна лінія. У разі досягнення впродовж шести місяців згоди між органами регулювання про надання звільнення, відповідне рішення має бути повідомлено Раді регуляторних органів Енергетичного Співтовариства.
511. 6. Якщо Регулятор та орган регулювання держави, з енергосистемою якої планується будівництво міждержавної лінії, протягом шести місяців з дати отримання відповідного запиту на звільнення останнім з органів регулювання не дійшли згоди щодо звільнення, Регулятор має право звернутися до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства для прийняття рішення про звільнення.
512. Регулятор спільно з органом регулювання держави, з енергосистемою якої планується будівництво міждержавної лінії, має право звернутися до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства для прийняття рішення про звільнення, до спливу шестимісячного терміну.
513. 7. Регулятор надає копію кожного запиту про звільнення до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та Секретаріату Енергетичного Співтовариства.
514. Рішення Регулятора щодо звільнення, разом з усією відповідною інформацією, має надаватися до Секретаріату Енергетичного Співтовариства. Така інформація повинна містити, зокрема:
515. 1) підстави, на яких було надано звільнення або відмовлено у наданні звільнення, в тому числі

розподілу пропускної спроможності.

5. Рішення про звільнення приймається Регулятором у кожному окремому випадку та повинно бути оприлюднене Регулятором з відповідним обґрунтуванням.

При прийнятті рішення про звільнення Регулятор має визначати обсяг пропускної спроможності, яка звільняється, термін дії такого звільнення, враховуючи пропускну спроможність лінії, що буде побудована, або збільшення обсягу пропускної спроможності існуючої лінії, строк реалізації проекту та інвестиційні ризики.

Рішення про звільнення має прийматись після консультацій з органом регулювання держави, з енергосистемою якої будується міждержавна лінія. У разі досягнення впродовж шести місяців згоди між органами регулювання про надання звільнення, відповідне рішення має бути повідомлено Раді регуляторних органів Енергетичного Співтовариства.

6. Якщо Регулятор та орган регулювання держави, з енергосистемою якої планується будівництво міждержавної лінії, протягом шести місяців з дати отримання відповідного запиту на звільнення останнім з органів регулювання не дійшли згоди щодо звільнення, Регулятор має право звернутися до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства для прийняття рішення про звільнення.

Регулятор спільно з органом регулювання держави, з енергосистемою якої планується будівництво міждержавної лінії, має право звернутися до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства для прийняття рішення про звільнення, до спливу шестимісячного терміну.

7. Регулятор надає копію кожного запиту про звільнення до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Рішення Регулятора щодо звільнення, разом з усією відповідною інформацією, має надаватися до Секретаріату Енергетичного Співтовариства. Така інформація повинна містити, зокрема:

1) підстави, на яких було надано звільнення або відмовлено у наданні звільнення, в тому числі

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

фінансова інформація, яка обґрунтовує необхідність звільнення;

516. 2) проведений аналіз впливу на конкуренцію та ефективне функціонування ринку електричної енергії в результаті надання звільнення;
517. 3) обґрунтування терміну та обсягу пропускної спроможності міждержавної лінії, на які надається звільнення;
518. 4) результати консультацій з зацікавленими органами регулювання.
519. 8. Регулятор повинен брати до уваги рекомендації Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо внесення змін до рішення про звільнення або його скасування. У разі прийняття рішення, що не узгоджується з рекомендаціями Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Регулятор повинен надати та оприлюднити, разом з цим рішенням, його обґрунтування.
520. 9. Рішення про звільнення втрачає чинність через два роки з дати прийняття такого рішення в разі, якщо інвестор не розпочав будівельні роботи або через п'ять років у разі, якщо міждержавна лінія не була введена в експлуатацію.
521. 10. Порядок надання звільнення, передбаченого цією статтею, затверджується Кабінетом Міністрів України.
522. 11. Експлуатацію нових (реконструйованих) міждержавних ліній, збудованих за рахунок інвестора, здійснює оператор системи передачі за договором із власником/інвестором. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління новими (реконструйованими) міждержавними лініями здійснюється оператором системи передачі як складовою ОЕС України.

2) проведений аналіз впливу на конкуренцію та ефективне функціонування ринку електричної енергії в результаті надання звільнення;

3) обґрунтування терміну та обсягу пропускної спроможності міждержавної лінії, на які надається звільнення;

4) результати консультацій з зацікавленими органами регулювання.

8. Регулятор повинен брати до уваги рекомендації Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо внесення змін до рішення про звільнення або його скасування. У разі прийняття рішення, що не узгоджується з рекомендаціями Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Регулятор повинен надати та оприлюднити, разом з цим рішенням, його обґрунтування.

9. Рішення про звільнення втрачає чинність через два роки з дати прийняття такого рішення в разі, якщо інвестор не розпочав будівельні роботи або через п'ять років у разі, якщо міждержавна лінія не була введена в експлуатацію.

10. Порядок надання звільнення, передбаченого цією статтею, затверджується Кабінетом Міністрів України.

11. Експлуатацію нових (реконструйованих) міждержавних ліній, збудованих за рахунок інвестора, здійснює оператор системи передачі за договором із власником/інвестором. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління новими (реконструйованими) міждержавними лініями здійснюється оператором системи передачі як складовою ОЕС України.

**-392- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 24 законопроекту доповнити новою частиною такого змісту:

«12. Держава гарантує, що для суб'єктів господарювання, які отримали звільнення відповідно до цієї статті, до кінця визначеного терміну дії звільнення будуть діяти умови, що були встановлені на момент отримання такого звільнення.

Відхилено



|      | Редакція, прийнята в першому читанні | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|------|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 523. | Стаття 25. Пряма лінія               | <p>Зміна умов встановлених договором на звільнення можлива лише за згоди суб'єкта господарювання, який отримав таке звільнення».</p> <p><b><u>-393- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b></p> <p>Статтю 25 виключити.</p>                          | Відхилено               | Стаття 25. Пряма лінія                                                |
|      |                                      | <p><b><u>-394- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Статтю 25 законопроекту викласти в новій редакції:</p> <p>«Стаття 25. Пряма лінія</p>                                                                                                       | Відхилено               |                                                                       |
|      |                                      | <p>1.Виробники та електропостачальники мають право здійснювати постачання електричної енергії з використанням існуючих прямих ліній власним приміщенням, філіям та споживачам.</p>                                                                           |                         |                                                                       |
|      |                                      | <p>Власник прямої лінії забезпечує безпечне, надійне та ефективне функціонування прямої лінії. Власник прямої лінії здійснює достатні організаційні та технічні заходи для забезпечення надійності та якості послуг постачання електричної енергії.</p>      |                         |                                                                       |
|      |                                      | <p>Електропостачальник для здійснення постачання електричної енергії з використанням прямої лінії укладає з власником прямої лінії договір на спільне використання прямої лінії та сплачувати плату за використання прямої лінії відповідно до договору.</p> |                         |                                                                       |
|      |                                      | <p>2. Будівництво нових прямих ліній може здійснюватися у випадку отримання дозволу Регулятора. Регулятор затверджує критерії надання дозволів на будівництво прямої з урахуванням, принаймні, таких принципів:</p>                                          |                         |                                                                       |
|      |                                      | <p>1) критерії мають бути об'єктивними, прозорими та недискримінаційними;</p>                                                                                                                                                                                |                         |                                                                       |
|      |                                      | <p>2) надання дозволу на будівництво прямої лінії надається у випадку відмови у доступі до електричних мереж з боку</p>                                                                                                                                      |                         |                                                                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

оператора системи передачі або операторів системи розподілу, або у разі відкриття процедури врегулювання спорів щодо доступу до електричних мереж;

3) у погодженні будівництва прямої лінії може бути відмовлено, якщо будівництво прямої лінії буде перешкоджати виконанню послуг загальносупільного інтересу та/або положень про захист прав споживачів електричної енергії відповідно до цього Закону.

У разі відмови у наданні дозволу на будівництво прямої лінії Регулятор надає замовнику належне обґрунтування.

3. Споживачі, приєднані до прямої лінії та які не є ізольованими споживачами, мають право обирати електропостачальника за власним вибором.

4. Витрати на будівництво та експлуатацію прямої лінії покриваються стороною, яка отримала погодження на будівництво прямої лінії».

524. 1. Виробники можуть забезпечувати живлення електричною енергією власні приміщення, дочірні компанії та споживачів по прямій лінії.

-395- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєстр.картка №112)  
Викласти в редакції:

«1. Виробники можуть забезпечувати живлення електричною енергією власні приміщення, **будівлі, споруди**, дочірні компанії та споживачів по прямій лінії».

Відхилено

1. Виробники можуть забезпечувати живлення електричною енергією власні приміщення, дочірні компанії та споживачів по прямій лінії.

525. Споживачі можуть отримувати електричну енергію від виробників по прямій лінії.

526. Електроустановки споживача можуть бути приєднаними до прямої лінії та до системи передачі або розподілу, але мають бути електрично роз'єднані та мати окремі точки комерційного обліку.

527. 2. Будівництво прямої лінії відбувається за погодженням з Регулятором.

-396- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)  
Частину 2 статті 22 викласти у

Враховано

Споживачі можуть отримувати електричну енергію від виробників по прямій лінії.

Електроустановки споживача можуть бути приєднаними до прямої лінії та до системи передачі або розподілу, але мають бути електрично роз'єднані та мати окремі точки комерційного обліку.

2. Будівництво та експлуатація прямої лінії відбувається за погодженням з Регулятором відповідно до кодексів системи передачі, системи розподілу.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | редакції:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|      | «2. Будівництво та експлуатація прямої лінії відбувається за погодженням з Регулятором відповідно до кодексів системи передачі, системи розподілу».                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 528. | Підставами для погодження будівництва прямої лінії є:                                                                                                                                                                                                                                                                       | <u>-397- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</u><br>У частині 2 статті 25 абзаци другий – четвертий виключити.                                        | Враховано                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 529. | 1) відмова у доступі до електричних мереж;                                                                                                                                                                                                                                                                                  | <u>-398- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</u><br>У частині 2 статті 25 абзаци другий – четвертий виключити.                                        | Враховано                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 530. | 2) відкриття процедури врегулювання спорів щодо доступу до електричних мереж.                                                                                                                                                                                                                                               | <u>-399- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</u><br>У частині 2 статті 25 абзаци другий – четвертий виключити.                                        | Враховано                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 531. | У погодженні будівництва прямої лінії може бути відмовлено, якщо будівництво прямої лінії буде перешкоджати виконанню спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та/або положень про захист прав споживачів відповідно до цього Закону. Відмова у будівництві прямої лінії має бути обґрунтована. | <u>-400- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</u><br>У частині 2 статті 25 в абзаци п'ятому після слів «якщо будівництво» доповнити «та експлуатація». | Враховано                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 532. | 3. Живлення електричною енергією споживача через пряму лінію не обмежує його право укласти договір постачання електричної енергії споживачу з електропостачальником за своїм вибором.                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | У погодженні будівництва прямої лінії може бути відмовлено, якщо будівництво та експлуатація прямої лінії буде перешкоджати виконанню спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та/або положень про захист прав споживачів відповідно до цього Закону. Відмова у будівництві прямої лінії має бути обґрунтована.                                                                                |
| 533. | 4. Витрати на будівництво та експлуатацію прямої лінії покриваються стороною, яка отримала погодження на будівництво прямої лінії, якщо інше не визначено договором між сторонами, електроустановки яких з'єднує пряма лінія.                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 3. Живлення електричною енергією споживача через пряму лінію не обмежує його право укласти договір постачання електричної енергії споживачу з електропостачальником за своїм вибором.<br><br>4. Витрати на будівництво та експлуатацію прямої лінії покриваються стороною, яка отримала погодження на будівництво прямої лінії, якщо інше не визначено договором між сторонами, електроустановки яких з'єднує пряма лінія. |
| 534. | Стаття 26. Вимоги до ведення бухгалтерського                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Стаття 26. Вимоги до ведення бухгалтерського                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

обліку

535. 1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу, з метою уникнення дискримінаційної поведінки, перехресного субсидіювання та викривлення конкуренції на ринку електричної енергії, ведуть бухгалтерський облік окремо для діяльності з передачі та окремо для діяльності з розподілу електричної енергії.

536. Бухгалтерські рахунки для господарської діяльності на ринку електричної енергії, крім діяльності з передачі та розподілу електричної енергії, можуть бути консолідованими, крім випадків, визначених цим Законом.

537. Бухгалтерські рахунки для інших видів господарської діяльності, не пов'язаних з діяльністю на ринку електричної енергії, також можуть бути консолідованими.

538. 2. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу, що здійснюють інші види господарської діяльності на ринку електричної енергії та/або будь-які інші види господарської діяльності, складають та надають Регулятору окрему звітність для кожного виду діяльності, у затвердженому Регулятором порядку та формі, згідно з вимогами визначеними у частині першій цієї статті.

539. 3. Електроенергетичні підприємства зобов'язані надавати Регулятору, на його вимогу, фінансову звітність разом з незалежним аудиторським висновком, зокрема, в частині перевірки дотримання вимог щодо уникнення дискримінаційної поведінки та перехресного субсидіювання.

540. Стаття 27. Охоронні зони об'єктів електроенергетики та охорона об'єктів електроенергетики

541. 1. Особливо важливі об'єкти електроенергетики, перелік яких визначається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, і затверджується Кабінетом Міністрів України, у тому числі територія забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд, охороняються відомчою воєнізованою охороною із залученням, у разі необхідності, відповідних структурних підрозділів

обліку

1. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу, з метою уникнення дискримінаційної поведінки, перехресного субсидіювання та викривлення конкуренції на ринку електричної енергії, ведуть бухгалтерський облік окремо для діяльності з передачі та окремо для діяльності з розподілу електричної енергії.

Бухгалтерські рахунки для господарської діяльності на ринку електричної енергії, крім діяльності з передачі та розподілу електричної енергії, можуть бути консолідованими, крім випадків, визначених цим Законом.

Бухгалтерські рахунки для інших видів господарської діяльності, не пов'язаних з діяльністю на ринку електричної енергії, також можуть бути консолідованими.

2. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу, що здійснюють інші види господарської діяльності на ринку електричної енергії та/або будь-які інші види господарської діяльності, складають та надають Регулятору окрему звітність для кожного виду діяльності, у затвердженому Регулятором порядку та формі, згідно з вимогами визначеними у частині першій цієї статті.

3. Електроенергетичні підприємства зобов'язані надавати Регулятору, на його вимогу, фінансову звітність разом з незалежним аудиторським висновком, зокрема, в частині перевірки дотримання вимог щодо уникнення дискримінаційної поведінки та перехресного субсидіювання.

Стаття 27. Охоронні зони об'єктів електроенергетики та охорона об'єктів електроенергетики

1. Особливо важливі об'єкти електроенергетики, перелік яких визначається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, і затверджується Кабінетом Міністрів України, у тому числі територія забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд, охороняються відомчою воєнізованою охороною із залученням, у разі необхідності, відповідних структурних підрозділів

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

органів державної влади.

542. Охорона інших об'єктів електроенергетики здійснюється відповідно до законодавства України.
543. 2. На об'єктах електроенергетики встановлюється особливий режим допуску. На території забороненої зони гідротехнічних споруд діє особливий (внутрішньооб'єктний та перепускний) режим.
544. 3. Особовий склад відомчої воєнізованої охорони об'єктів електроенергетики забезпечується вогнепальною зброєю і спеціальними засобами самооборони. Застосування вогнепальної зброї, а також спеціальних засобів самооборони регулюється законодавством України.
545. Особовий склад відомчої воєнізованої охорони забезпечується форменим одягом за рахунок підприємств електроенергетики.
546. 4. В охоронних зонах електричних мереж, а також інших особливо важливих об'єктів електроенергетики діють обмеження, передбачені Законом України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів".
547. 5.. Розміщення споруд та інших об'єктів в охоронних зонах електричних мереж без здійснення передбачених нормативно-технічними документами технічних заходів безпеки не допускається.
548. 6. На території забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд установлюється особливий режим охорони.
549. Доступ сторонніх осіб та всіх видів транспорту на цю територію можливий лише в порядку, встановленому власником гідротехнічних споруд або уповноваженим ним органом.
550. Виконання сторонніми особами робіт на території забороненої зони гідротехнічних споруд здійснюється в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, а на території контрольованої зони гідротехнічних споруд - у порядку, встановленому власником гідротехнічних споруд або уповноваженим ним органом.
551. Особливості режиму території забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд визначаються Кабінетом Міністрів України.

органів державної влади.

Охорона інших об'єктів електроенергетики здійснюється відповідно до законодавства України.

2. На об'єктах електроенергетики встановлюється особливий режим допуску. На території забороненої зони гідротехнічних споруд діє особливий (внутрішньооб'єктний та перепускний) режим.

3. Особовий склад відомчої воєнізованої охорони об'єктів електроенергетики забезпечується вогнепальною зброєю і спеціальними засобами самооборони. Застосування вогнепальної зброї, а також спеціальних засобів самооборони регулюється законодавством України.

Особовий склад відомчої воєнізованої охорони забезпечується форменим одягом за рахунок підприємств електроенергетики.

4. В охоронних зонах електричних мереж, а також інших особливо важливих об'єктів електроенергетики діють обмеження, передбачені Законом України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів".

5.. Розміщення споруд та інших об'єктів в охоронних зонах електричних мереж без здійснення передбачених нормативно-технічними документами технічних заходів безпеки не допускається.

6. На території забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд установлюється особливий режим охорони.

Доступ сторонніх осіб та всіх видів транспорту на цю територію можливий лише в порядку, встановленому власником гідротехнічних споруд або уповноваженим ним органом.

Виконання сторонніми особами робіт на території забороненої зони гідротехнічних споруд здійснюється в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, а на території контрольованої зони гідротехнічних споруд - у порядку, встановленому власником гідротехнічних споруд або уповноваженим ним органом.

Особливості режиму території забороненої зони та контрольованої зони гідротехнічних споруд визначаються Кабінетом Міністрів України.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

552. Положення цієї статті не поширюються на мікро-, міні- та малі гідроелектростанції. Суб'єкти мікро-, міні- та малої гідроелектроенергетики самостійно забезпечують необхідні заходи з охорони об'єктів мікро-, міні- та малої гідроелектроенергетики та самостійно здійснюють на прилеглій території необхідні заходи безпеки.

553. 7. Атомні електростанції охороняються відповідно до Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку" та Закону України "Про фізичний захист ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів, інших джерел іонізуючого випромінювання".

554. Стаття 28. Порядок отримання права на будівництво нових генеруючих потужностей

-401- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 28 назву статті викласти у редакції:

«Порядок будівництва генеруючих потужностей».

Враховано

Положення цієї статті не поширюються на мікро-, міні- та малі гідроелектростанції. Суб'єкти мікро-, міні- та малої гідроелектроенергетики самостійно забезпечують необхідні заходи з охорони об'єктів мікро-, міні- та малої гідроелектроенергетики та самостійно здійснюють на прилеглій території необхідні заходи безпеки.

7. Атомні електростанції охороняються відповідно до Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку" та Закону України "Про фізичний захист ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів, інших джерел іонізуючого випромінювання".

Стаття 28. Порядок будівництва генеруючих потужностей

-402- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Статтю 28 викласти в новій редакції:  
«Стаття 28. Процедура санкціонування щодо нових потужностей

**1. Проектування, процедура отримання права на будівництво, будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) електростанцій та інших об'єктів електроенергетики здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності.**

2. Для набуття права на будівництво об'єктів енергетики при розробці проектної документації мають бути враховані наступні аспекти:

- безпека роботи об'єднаної енергетичної системи України та

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електроустановок підключених до неї;

- захист здоров'я та безпеки населення;
- охорона навколишнього середовища;
- використання землі і вибір майданчика;
- використання земель комунальної та державної власності;
- використання енергоефективних технологій;
- тип первинних джерел енергії;
- використання електростанцією відновлювальних джерел енергії;
- рівень концентрації викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище.

3. Отримання права на будівництво розподіленої генерації здійснюється за процедурою, яка, відповідно до критеріїв визначених у законодавстві у сфері містобудівної діяльності, враховує обмежений розмір та вплив децентралізованих та/або малих розподілених електростанцій.

4. Процедура отримання права на будівництво електростанції оприлюднюється на офіційному сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.

5. Оснащення об'єктів електроенергетики ліцензіатами, ціни (тарифи) на відповідні послуги (товари) яких регулюються Регулятором, здійснюється на конкурентних засадах.

6. Фінансування капітального будівництва, реконструкції та обслуговування об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей, провадиться за рахунок замовників (власників) та користувачів цих об'єктів.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

7. Розвиток електричних мереж, які перебувають у власності або користуванні оператора системи передачі або операторів систем розподілу, передбачається інвестиційними програмами, схваленими Регулятором, та фінансується за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу або розподіл електричної енергії, оплати вартості послуг з приєднання, банківських кредитів, коштів, залучених з інших джерел, не заборонених законодавством. Розвиток електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу має узгоджуватися з планами забудови відповідної території.

8. Технічні умови на приєднання є невід'ємним додатком договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Порядок розробки проектної документації на приєднання, її узгодження визначається кодексом електричних мереж. Строк дії технічних умов на приєднання визначається договором про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

9. У разі спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури роботи з перенесення повітряних і підземних електричних мереж, теплових мереж та інших об'єктів електроенергетики виконуються власником цих об'єктів електроенергетики за рахунок замовників будівництва або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури відповідно до процедури визначеної у Кодексі електричних мереж та згідно із затвердженою проектно-кошторисною документацією.

10. Приєднання електроустановок замовників до електричних мереж



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

власників, які не є оператором системи передачі або оператором системи розподілу, здійснюється на умовах і в порядку, що передбачені цим Законом та Кодексом електричних мереж.

11. Створення (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) магістральних (міждержавних) електричних мереж здійснюється відповідно до плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років за рахунок інвестицій оператора магістральних мереж або за рахунок інвестицій фізичної чи юридичної особи, що не є пов'язаною прямо або опосередковано відносинами контролю з оператором магістральних мереж».

**-403- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Статтю 28 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 28. Процедура санкціонування щодо нових потужностей

Відхилено

Проектування, процедура отримання права на будівництво, будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) електростанцій та інших об'єктів електроенергетики здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності.

Для набуття права на будівництво об'єктів енергетики при розробці проектної документації мають бути враховані наступні аспекти:

- безпека роботи об'єднаної енергетичної системи України та електроустановок підключених до неї;
- захист здоров'я та безпеки населення;
- охорона навколишнього середовища;
- використання землі і вибір

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

майданчика;

- використання земель комунальної та державної власності;

- використання енергоефективних технологій;

- тип первинних джерел енергії;

- використання електростанцією відновлювальних джерел енергії;

- рівень концентрації викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище.

Отримання права на будівництво розподіленої генерації здійснюється за процедурою, яка, відповідно до критеріїв визначених у законодавстві у сфері містобудівної діяльності, враховує обмежений розмір та вплив децентралізованих та/або малих розподілених електростанцій.

Процедура отримання права на будівництво електростанції оприлюднюється на офіційному сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.

Дія цієї статті не поширюється на будівництво атомних електростанцій, яке здійснюється відповідно до Закону України "Про порядок прийняття рішень про розміщення, проектування, будівництво ядерних установок і об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення" та Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку".

Оснащення об'єктів електроенергетики ліцензіатами, ціни (тарифи) на відповідні послуги (товари) яких регулюються Регулятором, здійснюється на конкурентних засадах.

Фінансування капітального будівництва, реконструкції та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

обслуговування об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей, провадиться за рахунок замовників (власників) та користувачів цих об'єктів.

Розвиток електричних мереж, які перебувають у власності або користуванні оператора системи передачі або операторів систем розподілу, передбачається інвестиційними програмами, схваленими Регулятором, та фінансується за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу або розподіл електричної енергії, оплати вартості послуг з приєднання, банківських кредитів, коштів, залучених з інших джерел, не заборонених законодавством. Розвиток електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу має узгоджуватися з планами забудови відповідної території.

Технічні умови на приєднання є невід'ємним додатком договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Порядок розробки проектної документації на приєднання, її узгодження визначається кодексом електричних мереж. Строк дії технічних умов на приєднання визначається договором про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

У разі спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури роботи з перенесення повітряних і підземних електричних мереж, теплових мереж та інших об'єктів електроенергетики виконуються власником цих об'єктів електроенергетики за рахунок замовників будівництва або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідно до процедури визначеної у Кодексі електричних мереж та згідно із затвердженою проектно-кошторисною документацією.

Приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є оператором системи передачі або оператором системи розподілу, здійснюється на умовах і в порядку, що передбачені цим Законом та Кодексом електричних мереж.

Створення (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) магістральних (міждержавних) електричних мереж здійснюється відповідно до плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років за рахунок інвестицій оператора магістральних мереж або за рахунок інвестицій фізичної чи юридичної особи, що не є пов'язаною прямо або опосередковано відносинами контролю з оператором магістральних мереж».

555. 1. Будівництво нових генеруючих потужностей здійснюється відповідно до законодавства про регулювання містобудівної діяльності.

**404- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 28 частину 1 викласти у наступній редакції:

«1. Проектування та будівництво (нове будівництво реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючих потужностей здійснюється відповідно до законодавства про регулювання містобудівної діяльності».

556. 2. Для набуття права на будівництво нових генеруючих потужностей при розробці проектної документації мають бути дотримані вимоги щодо:

**405- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 28 у частині 2 абзац перший

Враховано

1. Проектування та будівництво (нове будівництво реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючих потужностей здійснюється відповідно до законодавства про регулювання містобудівної діяльності.

Враховано

При розробці проектної документації для будівництва генеруючих потужностей мають бути дотримані, зокрема, вимоги щодо:

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                          |
|------|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 557. | 1) безпеки та надійності енергосистеми, установок і допоміжного устаткування; | <p>викласти у такій редакції:</p> <p>«При розробці проектної документації для будівництва генеруючих потужностей мають бути дотримані, зокрема, вимоги щодо».</p> <p><b><u>-406- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 28 у частині 2 пункт 1 викласти у такій редакції:</p> <p>«1) безпеки та надійності об'єднаної енергетичної системи України, електроустановок і допоміжного устаткування».</p> | Враховано               | 1) безпеки та надійності об'єднаної енергетичної системи України, електроустановок і допоміжного устаткування; |
| 558. | 2) захисту здоров'я та безпеки населення;                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 2) захисту здоров'я та безпеки населення;                                                                      |
| 559. | 3) охорони навколишнього природного середовища;                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 3) охорони навколишнього природного середовища;                                                                |
| 560. | 4) використання землі і вибору майданчика;                                    | <p><b><u>-407- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 28 у частині 2 пункт 4 викласти у такій редакції:</p> <p>«4) вибору майданчика, цільового використання землі».</p>                                                                                                                                                                                                                              | Враховано               | 4) вибору майданчика, цільового використання землі;                                                            |
| 561. | 5) використання земель відповідного цільового призначення;                    | <p><b><u>-408- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 28 у частині 2 пункт 5 викласти у такій редакції:</p> <p>«5) пріоритетного використання земель комунальної та державної власності».</p>                                                                                                                                                                                                         | Враховано               | 5) пріоритетного використання земель комунальної та державної власності;                                       |
| 562. | 6) енергоефективності;                                                        | <p><b><u>-409- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 28 у частині 2 пункт 6</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Враховано               | 6) використання енергоефективних технологій                                                                    |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                   | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | викласти у такій редакції:<br>«6) використання енергоефективних технологій».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         |                                                                                                                                                                                        |
| 563. 7) типу первинних джерел енергії (палива);                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 7) типу первинних джерел енергії (палива);                                                                                                                                             |
| 564. 8) технічних, економічних та фінансових можливостей;                                                                                                                                                                                                                                              | <u><b>-410- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 28 у частині 2 пункти 8, 9 виключити.                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                                                                                                                                        |
| 565. 9) дотримання виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та/або положень про захист прав споживачів;                                                                                                                                                          | <u><b>-411- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)</b></u><br>У статті 28. «Порядок отримання права на будівництво нових генеруючих потужностей» п. 9 частини другої виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Враховано               |                                                                                                                                                                                        |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <u><b>-412- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 28 у частині 2 пункти 8, 9 виключити.                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                                                                                                                                        |
| 566. 10) впливу генеруючих потужностей на розвиток виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії;                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 10) впливу генеруючих потужностей на розвиток виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;                                                                         |
| 567. 11) впливу генеруючих потужностей на скорочення викидів парникових газів.                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         | 11) впливу генеруючих потужностей на скорочення викидів парникових газів.                                                                                                              |
| 568. 3. Отримання права на будівництво малої розподіленої генерації здійснюється за процедурою, яка, відповідно до критеріїв, визначених у законодавстві у сфері містобудівної діяльності, враховує особливості малої розподіленої генерації, пов'язані з незначною величиною встановленої потужності. | <u><b>-413- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 28 частину 3 викласти у наступній редакції:<br>«3. Проектування та будівництво генеруючих потужностей здійснюється за рахунок коштів замовника (власника) таких об'єктів відповідно до затвердженої проектно-кошторисної документації». | Враховано               | 3. Проектування та будівництво генеруючих потужностей здійснюється за рахунок коштів замовника (власника) таких об'єктів відповідно до затвердженої проектно-кошторисної документації. |
| 569. 4. Процедура отримання права на будівництво                                                                                                                                                                                                                                                       | <u><b>-414- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка</b></u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Враховано               | 4. Приєднання електроустановок, призначених                                                                                                                                            |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

генеруючих потужностей оприлюднюється на офіційному сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.

№378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 28 частину 4 викласти у такій редакції:

«4. Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, до системи передачі або системи розподілу здійснюється у порядку, встановленому статтею 21 Закону».

-415- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 28 у частині 5 слова «Дія цієї статті не поширюється на будівництво атомних електростанцій, яке здійснюється відповідно до Закону» замінити словами «Будівництво атомних електростанцій здійснюється з урахуванням особливостей, встановлених Законом».

-416- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)

Статтю 29 виключити.

-417- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Назву статті 29 після слів «Конкурсні процедури на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

-418- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)

Назву статті 29 законопроекту після слів «Конкурсні процедури на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, до системи передачі або системи розподілу здійснюється у порядку, встановленому статтею 21 Закону.

570. 5. Дія цієї статті не поширюється на будівництво атомних електростанцій, яке здійснюється відповідно до Закону України "Про порядок прийняття рішень про розміщення, проектування, будівництво ядерних установок і об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення" та Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку".

Враховано

5. Будівництво атомних електростанцій здійснюється з урахуванням особливостей, встановлених Законом України "Про порядок прийняття рішень про розміщення, проектування, будівництво ядерних установок і об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення" та Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку".

571. Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво нової генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом

Відхилено

Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом

Відхилено

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-419- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Назву статті 29 законопроекту після слів «Конкурсні процедури на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

Відхилено

**-420- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бслькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У назві статті 29 та по тексту статті слова «будівництво нової генеруючої потужності» у відповідних відмінках замінити словами «будівництво генеруючої потужності» у відповідних відмінках.

Враховано

**-421- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 29 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

«1. Забезпечення будівництва (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) генеруючих потужностей з метою забезпечення потреб об'єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючих потужностей та надійного постачання електричної енергії здійснюється інвестором.

Відхилено

2. Потреби у резервах відповідної генеруючої потужності та механізми організації фінансування їх будівництва (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) на довгостроковий період визначаються планом розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років».

У зв'язку з цим, частини 1-10 статті 29 законопроекту вважати частинами 3-12 відповідно.

**-422- Н.д.Мартовичський А.В.**

Враховано

572. 1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричну енергію наявних генеруючих потужностей (у тому числі тих, що отримали право на будівництво) та заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, застосовуються конкурсні процедури на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом.

(Ресстр. картка №36)

Частини першу та другу статті 29 замінити частинами такого змісту:

«1. Забезпечення будівництва (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) генеруючих потужностей з метою забезпечення потреб об'єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючих потужностей та надійного постачання електричної енергії здійснюється інвестором.

2. Потреби у резервах відповідної генеруючої потужності, з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі, визначаються планом розвитку системи передачі на наступні десять років.

3. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей (у тому числі тих, що отримали право на будівництво) та заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі, застосовуються конкурсні процедури на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом.

За результатами проведення конкурсних процедур на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом необхідних для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі оператор системи передачі укладає договір із переможцем конкурсу на купівлю/продаж потужності відповідно до умов визначених у правилах ринку»

У зв'язку з цим, частини перша -

редакційно

електричну енергію наявних генеруючих потужностей (у тому числі тих, що отримали право на будівництво) та заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які крім іншого включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.

| Редакція, прийнята в першому читанні | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування                                                                                                        | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                   |
|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                      | десята статті 29 вважати частинами третьою - дванадцята відповідно.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                |                                                                                                                         |
|                                      | <p><b><u>-423- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>Частину 1 статті 29 після слів «на виконання заходів з управління попитом» доповнити словами «які крім іншого включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, збільшення діючої генеруючої потужності через проведення її реконструкції (модернізації), подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій».</p> | Враховано                                                                                                                      |                                                                                                                         |
|                                      | <p><b><u>-424- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</u></b></p> <p>В частині 1 статті 29 законопроекту слова «застосовуються конкурсні процедури на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом» замінити словами «застосовуються конкурсні процедури на будівництво нових та/або реконструкцію існуючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом (конкурс на потужність)».</p>                                                                                                                                                    | Враховано редакційно                                                                                                           |                                                                                                                         |
|                                      | <p><b><u>-425- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>В абзаці першому частини 1 статті 29 законопроекту після слів «застосовуються конкурсні процедури на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію діючої».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Враховано редакційно                                                                                                           |                                                                                                                         |
| 573.                                 | Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p><b><u>-426- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Абзац другий частини 1 статті 29 законопроекту виключити.</p> | Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття |

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Висновки, обґрунтування           | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                   | прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.                                                                                                                                                                                                                                |
| 574. | <p>2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом приймається Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> | <p><u><b>-427- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br/>Частину 2 статті 29 законопроекту виключити.</p> <p><u><b>-428- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</b></u><br/>В частині 2 статті 29 законопроекту слова «конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом приймається» замінити словами «конкурсу на потужність, умови проведення такого конкурсу затверджуються».</p>                                                                                                                    | <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> | <p>2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><u><b>-429- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br/><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br/><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br/><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br/>У статті 29 у частині 2 слово «приймається» замінити словами «умови проведення такого конкурсу затверджуються».</p> <p>По тексті статті 29 слова «будівництво нової генеруючої потужності» у відповідних відмінках замінити словами «будівництво генеруючої потужності» у відповідних відмінках.</p> | <p>Враховано редакційно</p>       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 575. | <p>3. Умови проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом повинні враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.</p>                                                                             | <p><u><b>-430- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br/>Частину третю статті 29 після слів «Умови проведення конкурсів на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>Відхилено</p>                  | <p>3. Умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом повинні враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.</p>                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

№378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

По тексту статті 29 слова «будівництво нової генеруючої потужності» у відповідних відмінках замінити словами «будівництво генеруючої потужності» у відповідних відмінках.

Враховано

-432- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)

В частині 3 статті 29 законопроекту слова «конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом» замінити словами «конкурсу на потужність».

Відхилено

-433- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

Частину 3 статті 29 законопроекту після слів «Умови проведення конкурсів на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

Відхилено

576. 4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюється на сайті Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше ніж за шість місяців до дати завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

-434- Н.д.Мартовицький А.В.(Рєєстр.картка №36)

Частину 4 статті 29 після слів «умови проведення конкурсів на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію діючої»;

після слів «на сайті Секретаріату Енергетичного Співтовариства» доповнити словами «та на офіційному веб-сайті оператора системи передачі».

Враховано частково

4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюється на сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше ніж за шість місяців до дати завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

-435- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)

Частину 4 статті 29 законопроекту викласти в новій редакції:

«4. Інформація та умови проведення конкурсу на потужність оприлюднюється на сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному

Враховано редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше ніж за шість місяців до дати завершення подання конкурсних пропозицій».

**-436- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Частину 4 статті 29 законопроекту після слів «умови проведення конкурсів на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію діючої»; після слів «на сайті Секретаріату Енергетичного Співтовариства» доповнити словами «та на офіційному веб-сайті оператора системи передачі».

Враховано частково

**-437- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 у частині 4 слово «сайті» замінити словами «сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та».

Враховано

По тексту статті 29 слова «будівництво нової генеруючої потужності» у відповідних відмінках замінити словами «будівництво генеруючої потужності» у відповідних відмінках.

**-438- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 частину 5 доповнити реченням у такій редакції:

«Конкурсна документація має бути

Враховано

577. 5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, в тому числі стимули, які передбачаються конкурсом.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, в тому числі стимули, які передбачаються конкурсом. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

|                                                                                 | Редакція, прийнята в першому читанні | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Висновки, обґрунтування                                 | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції           |
|---------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| 578. 6. У якості стимулів можуть застосовуватися, зокрема:                      |                                      | <p>доступною будь-якій зацікавленій особі».</p> <p><b><u>-439- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</u></b></p> <p>Частину 5 статті 29 законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі».</p> <p><b><u>-440- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</u></b></p> <p>Частину 6 статті 29 законопроекту викласти в новій редакції:</p> <p>«6. У якості стимулів можуть застосовуватися, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- плата за послугу із забезпечення нової та/або реконструйованої генеруючої потужності;</li> <li>- сприяння відведенню земельної ділянки/виділенню майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;</li> <li>- механізми державно-приватного партнерства;</li> <li>- інші стимули, передбачені Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання».</li> </ul> <p>У разі застосування у якості стимулу плати за послугу із забезпечення нової та/або реконструйованої генеруючої потужності, придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.</p> <p>Плата за послугу із забезпечення нової та/або реконструйованої генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових (реконструйованих) генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу, але не більше десяти років».</p> | <p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано редакційно</p> | 6. У якості стимулів можуть застосовуватися, зокрема:                           |
| 579. - плата за послугу із забезпечення додаткової нової генеруючої потужності; |                                      | <p><b><u>-441- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Абзац 2 частини шостої статті 29 виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Відхилено                                               | - встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності; |

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                 | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                     |
|------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |                                                                                                                      | <p><b><u>-442- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br/>           Абзац другий частини 6 статті 29 законопроекту після слів «із забезпечення додаткової нової» доповнити словами «та/або реконструйованої діючої».</p>                                                                                                                                                                                                            | Відхилено               |                                                                                                           |
|      |                                                                                                                      | <p><b><u>-443- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/>           У статті 29 у частині 6 абзац другий викласти у такій редакції:<br/>           «- встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності;».</p> | Враховано               |                                                                                                           |
| 580. | - надання податкових пільг, відстрочення або розстрочення сплати податків, зборів чи інших обов'язкових платежів;    | <p><b><u>-444- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/>           У статті 29 у частині 6 абзац третій виключити.</p>                                                                                                                   | Враховано               |                                                                                                           |
| 581. | - спрощення процедури відведення земельної ділянки/виділення майданчика для будівництва нової генеруючої потужності; | <p><b><u>-445- Н.д.Лунченко В.В. (Рєєстр.картка №244)</u></b><br/> <b>Виключити.</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | - сприяння відведенню земельної ділянки/виділення майданчика для будівництва нової генеруючої потужності; |
|      |                                                                                                                      | <p><b><u>-446- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/>           У статті 29 у частині 6 в абзаці четвертому слова «спрощення процедури відведення» замінити словами «сприяння відведенню».</p>                                        | Враховано               |                                                                                                           |
| 582. | - забезпечення пільгових умов кредитування;                                                                          | <p><b><u>-447- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br/>           У статті 29 у частині 6 абзац п'ятий виключити.</p>                                                                                                                   | Враховано               |                                                                                                           |

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                        | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                       |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 583. | - застосування механізмів державно-приватного партнерства.                                                                                                                                                                                  | <p><b><u>-448- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p>                                                                                                                                                                                              | Враховано               | <p>- застосування механізмів державно-приватного партнерства;</p> <p>- надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.</p>                                            |
| 584. | У разі застосування у якості стимулу плати за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності, придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.                                                                        | <p>У статті 29 у частині 6 доповнити абзацом у такій редакції:</p> <p>«- надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів».</p> <p><b><u>-449- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Абзац 7 частини шостої статті 29 виключити.</p>                                                                                                                                          | Відхилено               | У разі застосування у якості стимулу плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності, придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.                                                     |
|      |                                                                                                                                                                                                                                             | <p><b><u>-450- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Абзац сьомий частини 6 статті 29 законопроекту після слів «за послугу із забезпечення нової» доповнити словами «та/або реконструйованої діючої».</p>                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                             |
|      |                                                                                                                                                                                                                                             | <p><b><u>-451- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 29 в абзаці сьомому слова «плати за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності» замінити словами «плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                             |
| 585. | Плата за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу, але не більше десяти років. | <p><b><u>-452- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Абзац 8 частини шостої статті 29 виключити.</p> <p><b><u>-453- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Абзац восьмий частини 6 статті 29 законопроекту після слів «Плата за послугу із забезпечення нової» доповнити словами «та/або</p>                                                                                                                           | Відхилено               | Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу. |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

реконструйованої діючої»;

слова «після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей» замінити словами «поетапно у відповідності до вимог Порядку проведення конкурсів на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності».

**-454- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєськова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 29 у частині 6 абзац 8 викласти у редакції:

«Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу».

**-455- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину шосту статті 29 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Плата за потужність, що необхідна для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі, здійснюється оператором системи передачі поетапно у відповідності до правил ринку протягом періоду, визначеного умовами конкурсу».

**-456- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)**

**Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)**

**Н.д.Лівік О.П. (Ресстр.картка №131)**

**Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)**

**Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)**

Пункт сьомий статті 29 викласти у такій редакції:

«7. У конкурсі на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом можуть

Враховано

Враховано частково

Відхилено

586. 7. У конкурсі на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом можуть приймати участь виробники, які пропонують збільшення потужності існуючих генеруючих блоків, за умови, що потреби у додатковій потужності таким чином будуть задоволені.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

приймати участь виробники, які пропонують збільшення потужності існуючих генеруючих блоків за рахунок проведення реконструкції та/або модернізацію діючої генеруючої потужності, продовження строків експлуатації енергоблоків (гідроагрегатів) за умови, що потреби у додатковій потужності таким чином будуть задоволені».

**-457- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 7 статті 29 законопроекту після слів «У конкурсі на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструйованої діючої».

Відхилено

**-458- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину сьому статті 29 після слів «У конкурсі на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструйованої діючої».

Відхилено

**-459- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Частину 7 статті 29 законопроекту викласти в новій редакції:

«7. У конкурсі на потужність можуть приймати участь виробники, які пропонують збільшення потужності існуючих генеруючих блоків або продовження строку їх експлуатації внаслідок реконструкції, модернізації, за умови, що потреби у додатковій потужності таким чином будуть задоволені».

Відхилено

**-460- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

587. 8. Порядок проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України, та має, зокрема, включати:

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 частину 7 виключити.

**-461- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Рєєстр.картка №36)**

Абзац 1 частини восьмої статті 29 після слів «на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію діючої».

Відхилено

8. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України, та має, зокрема, включати:

**-462- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)**

В абзаці першому частини 8 статті 29 законопроекту слова «конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом» замінити словами «конкурсів на потужність».

Відхилено

**-463- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Абзац перший частини 8 статті 29 законопроекту після слів «на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкцію діючої».

Відхилено

**-464- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

По тексту статті 29 слова «будівництво нової генеруючої потужності» у відповідних відмінках замінити словами «будівництво генеруючої потужності» у відповідних відмінках.

Враховано

588. - порядок ініціювання конкурсу;

589. - процедури проведення конкурсу;

590. - перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;

591. - вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;

592. - порядок застосування відповідного стимулу;

**-465- Н.д.Мартовицький А.В.**

Відхилено

- порядок ініціювання конкурсу;

- процедури проведення конкурсу;

- перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;

- вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;

- порядок застосування стимулів, визначених

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Законом;

**(Рєєстр.картка №36)**

абзац 6 частини восьмої статті 29 виключити.

**-466- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Абзац шостий частини 8 статті 29 законопроекту виключити.

Відхилено

**-467- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 у частині 8 в абзаці шостому слова «відповідного стимулу» замінити словами «стимулів, визначених Законом».

Враховано

593. - порядок розрахунку платежів (у разі застосування);

594. - порядок формування конкурсної комісії.

595. 9. Моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення додаткової генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

**-468- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Частину дев'яту статті 29 після слів «щодо забезпечення додаткової» доповнити словами «нової та/або реконструйованої діючої»;

слова «центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики» замінити словами «оператором системи передачі».

Враховано частково

**-469- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)**

Пункт 9 статті 29 законопроекту після слів «Моніторинг виконання інвестором зобов'язань» доповнити словами «у тому числі».

Відхилено

**-470- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Частину 9 статті 29 законопроекту після слів «щодо забезпечення додаткової» доповнити словами «нової та/або реконструйованої діючої»;

Враховано частково

- порядок розрахунку платежів (у разі застосування);

- порядок формування конкурсної комісії.

9. Моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

слова «центральною органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики» замінити словами «оператором системи передачі».

**-471- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 у частині 9 слова «зобов'язань щодо забезпечення додаткової генеруючої потужності» замінити словами «забезпечення розвитку генеруючої потужності».

Враховано

596. 10. Надання стимулів при проведенні конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності має відповідати Закону України "Про державну допомогу суб'єктам господарювання" та має бути погоджене Антимонопольним комітетом України.

**-472- Н.д.Мартовичський А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Частина десяти статті 29 після слів «проведенні конкурсу на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

Відхилено

**-473- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Частина 10 статті 29 законопроекту після слів «проведенні конкурсу на будівництво нової» доповнити словами «та/або реконструкції діючої».

Відхилено

**-474- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 29 частину 10 викласти у такій редакції:

«10. У разі, якщо умовами проведення конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої

Враховано редакційно

10. У разі, якщо умовами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги у порядку, передбаченому Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарюванню».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги у порядку, передбаченому Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарюванню».

**-475- Н.д.Єфімов М.В. (Рєєстр.картка №48)**

Статтю 29 доповнити пунктом 11 наступного змісту:

**«11. Держава гарантує виконання у повному обсязі та у визначений термін умов договору на надання послуг із забезпечення нової генеруючої потужності».**

**-476- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Статтю 29 доповнити новою частиною такого змісту:

**«11. Держава гарантує виконання у повному обсязі та у визначений термін умов договору на надання послуг із забезпечення нової генеруючої потужності».**

Відхилено

Відхилено

597. Розділ IV

598. ВИРОБНИЦТВО

599. Стаття 30. Права та обов'язки виробників

600. 1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.

Розділ IV

ВИРОБНИЦТВО

Стаття 30. Права та обов'язки виробників

1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.

**-477- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка №279)**

Доповнити пункт 1 статті 30 абзацом другим наступного змісту:

**«Регулятор приймає рішення щодо встановлення або відмови у встановленні «зеленого» тарифу та видачі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії**

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробнику, що здійснюватиме виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел, у будь-який момент до початку будівництва або введення в експлуатацію відповідного об'єкта відновлювальної електроенергетики після реєстрації декларації про початок виконання будівельних робіт чи отримання таким виробником дозволу на будівництво відповідного об'єкта відновлювальної електроенергетики.

У разі прийняття об'єкта відновлювальної електроенергетики в експлуатацію ліцензія вважається дійсною з і ставка "зеленого" тарифу встановлюється на дату подання декларації / акту готовності об'єкта до експлуатації до відповідного органу державного архітектурно-будівельного контролю».

601. 2. Виробники повинні продавати та купувати електричну енергію за двосторонніми договорами, договорами на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку та на балансуєчому ринку відповідно до положень цього Закону.

-478- Н.д.Сажко С.М. (Реєстр.картка №59)

В абзаці першому частини 2 статті 30 законопроекту слова «повинні продавати та купувати» замінити словами «продають та купують».

Враховано

2. Виробники продають та купують електричну енергію на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

-479- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Реєстр.картка №374)

Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)

У статті 30 у частині 2 абзац перший викласти у такій редакції:

«2. Виробники продають та купують електричну енергію на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії».

Враховано

602. Особливості купівлі-продажу електричної енергії виробників, потужність та/або обсяг відпуску яких

Особливості купівлі-продажу електричної енергії виробників, потужність та/або обсяг відпуску яких

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

менше за граничні показники, визначені Регулятором, визначаються правилами ринку.

менше за граничні показники, визначені Регулятором, визначаються правилами ринку.

**-480- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 30 у частині 2 доповнити абзацом такого змісту:

«Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, мають право продавати електричну енергію на роздрібному ринку без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачам».

Враховано редакційно

Діяльність з виробництва електричної енергії без ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва дозволяється, якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені в ліцензійних умовах з виробництва електричної енергії.

603. 3. Виробники мають право на:

604. 1) вільний вибір контрагента за двостороннім договором;

605. 2) своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану ними електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії та за допоміжні послуги;

606. 3) недискримінаційний доступ до електричних мереж у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

607. 4) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

608. 5) здійснювати експорт та імпорт електричної енергії;

**-481- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці шостому частини 3 статті 30 законопроекту слова «здійснювати експорт та імпорт» замінити словами «здійснення експорту та імпорту».

Враховано

3. Виробники мають право на:

1) вільний вибір контрагента за двостороннім договором;

2) своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану ними електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії та за допоміжні послуги;

3) недискримінаційний доступ до електричних мереж у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

4) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

5) здійснення експорту та імпорту електричної енергії.

**-482- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 30. «Права та обов'язки виробників» п. 5 частини третьої викласти у наступній редакції:

Відхилено



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«5) здійснювати імпорт електричної енергії».

~~-483- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)~~

~~Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)~~

~~Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)~~

~~Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)~~

У статті 30 у частині 3 у пункті 5 слово «здійснювати» замінити словом «здійснення».

Враховано  
редакційно

609. 6) інші права, передбачені законодавством, та в укладених ними договорах на ринку електричної енергії.

~~-484- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)~~

Абзац сьомий частини 3 статті 30 законопроекту викласти в новій редакції:

«Виробники мають інші права, передбачені законодавством, та укладеними ними договорами на ринку електричної енергії».

Враховано

Виробники мають інші права, передбачені законодавством та укладеними ними договорами на ринку електричної енергії.

~~-485- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)~~

~~Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)~~

~~Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)~~

~~Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)~~

У статті 30 у частині 3 пункт 6 викласти у такій редакції:

«Виробники мають інші права, передбачені законодавством та укладеними ними договорами на ринку електричної енергії».

Враховано

610. 4. Виробники зобов'язані:

611. 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

612. 2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

613. 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

~~-486- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)~~

У статті 30. «Права та обов'язки виробників» п. 3 частини четвертої викласти у наступній редакції:

«3) надавати повідомлення про

Відхилено

4. Виробники зобов'язані:

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                          | договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку».                                                                                                                                                                                                                                      |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 614. 4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку;                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | 4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку;                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 615. 5) пропонувати усю невикористану генеруючу потужність на балансуємому ринку у відповідності з правилами ринку;                                                                                                      | <b><u>-487- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b><br>В абзаці шостому частини 4 статті 30 законопроекту слова «усю невикористану» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                         | Враховано               | 5) пропонувати генеруючу потужність на балансуємому ринку у відповідності з правилами ринку;                                                                                                                                                                                                                                            |
|                                                                                                                                                                                                                          | <b><u>-488- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 30 у частині 4 у пункті 5 слова «усю невикористану» виключити.                                                                                                     | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 616. 6) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та у порядку, визначених правилами ринку;                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | 6) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та у порядку, визначених правилами ринку;                                                                                                                                                                                                            |
| 617. 7) складати добові графіки електричної енергії у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | 7) складати добові графіки електричної енергії у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;                                                                                                                                                |
| 618. 8) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         | 8) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                               |
| 619. 9) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі добових графіків електричної енергії; | <b><u>-489- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b><br>У статті 30. «Права та обов'язки виробників» п. 9 частини четвертої викласти у наступній редакції:<br>«9) нести відповідальність згідно чинного законодавства за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі добових графіків електричної енергії». | Відхилено               | 9) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною четвертою статті 71 Закону для виробників за "зеленим" тарифом; |
|                                                                                                                                                                                                                          | <b><u>-490- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 30 у частині 4 у пункті 9 після слів «добових графіків електричної енергії» додати слова «урахуванням особливостей, встановлених частиною четвертою статті 71 Закону для виробників за “зеленим” тарифом».

491- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)

У статті 30. «Права та обов'язки виробників» п. 10 частини четвертої викласти у наступній редакції:

«10) своєчасно та у повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії».

620. 10) своєчасно та у повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

621. 11) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їх функцій на ринку електричної енергії в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

622. 12) у визначеному Регулятором порядку публікувати на своєму веб-сайті в мережі Інтернет інформацію про частку кожного джерела енергії, яке було використане ними для виробництва електричної енергії та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії за попередній рік.

623. 5. Виробники, які мають у власності та/або експлуатують енергогенеруюче обладнання, встановлену потужністю понад 200 МВт (включно), мають зберігати впродовж п'яти років інформацію, необхідну для перевірки оперативно диспетчерських рішень та поведінки під час подання заявок (пропозицій) на ринку “на добу наперед”, внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку допоміжних послуг та при розподілі пропускнуої спроможності, яка включає зокрема, погодинні данні по кожній електростанції щодо доступних генеруючих потужностей та обов'язкових резервів, включаючи постанційний розподіл таких резервів на момент подачі заявок/пропозицій та

Відхилено

10) своєчасно та у повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

11) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їх функцій на ринку електричної енергії в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

12) у визначеному Регулятором порядку публікувати на своєму веб-сайті в мережі Інтернет інформацію про частку кожного джерела енергії, яке було використане ними для виробництва електричної енергії та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії за попередній рік.

5. Виробники, які мають у власності та/або експлуатують енергогенеруюче обладнання, встановлену потужністю понад 200 МВт (включно), мають зберігати впродовж п'яти років інформацію, необхідну для перевірки оперативно диспетчерських рішень та поведінки під час подання заявок (пропозицій) на ринку “на добу наперед”, внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку допоміжних послуг та при розподілі пропускнуої спроможності, яка включає зокрема, погодинні данні по кожній електростанції щодо доступних генеруючих потужностей та обов'язкових резервів, включаючи постанційний розподіл таких резервів на момент подачі заявок/пропозицій та

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                   |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | фактичні дані.                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | фактичні дані.                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 624. | Виробники мають надавати на запит Регулятора, Антимонопольного комітету України та Секретаріату Енергетичного співтовариства відповідні дані.                                                                                                                                           | <p><u><b>-492- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br/> У статті 30. «Права та обов'язки виробників» абзац другий частини п'ятої викласти у наступній редакції:<br/> «Виробники мають надавати на запит Регулятора, Антимонопольного комітету України співтовариства відповідні дані».</p>                                                                | Враховано редакційно    | Виробники мають надавати на запит Регулятора, Антимонопольного комітету України відповідні дані.                                                                                                                                                                                        |
| 625. | 6. Виробники, що виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів зобов'язані мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії.                                                                                          | <p><u><b>-493- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br/> У статті 30 у частині 5 в абзаці другому виключити слова «та Секретаріату Енергетичного співтовариства».</p> | Враховано               | 6. Виробники, що виробляють електричну енергію з використанням вуглеводнів зобов'язані мати необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії.                                                                                          |
| 626. | Тип та обсяги резервів палива для окремих типів електростанцій мають бути затверджені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Такі рішення мають відповідати правилам про безпеку постачання. |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | Тип та обсяги резервів палива для окремих типів електростанцій мають бути затверджені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Такі рішення мають відповідати правилам про безпеку постачання. |
| 627. | Витрати на резервування палива мають відноситись до експлуатаційних витрат.                                                                                                                                                                                                             | <p><u><b>-494- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br/> Абзац третій частини 6 статті 30 законопроекту виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                          | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 628. | Розділ V                                                                                                                                                                                                                                                                                | <p><u><b>-495- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br/> <u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br/> У статті 30 в частині 6 виключити абзац третій.</p>                                                          | Враховано               | Розділ V                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 629. | ПЕРЕДАЧА                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | ПЕРЕДАЧА                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 630. | Стаття 31. Оператор системи передачі                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | Стаття 31. Оператор системи передачі                                                                                                                                                                                                                                                    |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                              | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування                                                                              | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 631. 1. Оператором системи передачі має бути суб'єкт господарювання, який отримав ліцензію на здійснення діяльності з передачі електричної енергії.                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                      | 1. Оператором системи передачі має бути суб'єкт господарювання, який отримав ліцензію на здійснення діяльності з передачі електричної енергії.                                                                                                                                                               |
| 632. 2. Ліцензія на здійснення діяльності з передачі електричної енергії видається після прийняття остаточного рішення про сертифікацію оператора системи передачі відповідно до цього Закону.                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                      | 2. Ліцензія на здійснення діяльності з передачі електричної енергії видається після прийняття остаточного рішення про сертифікацію оператора системи передачі відповідно до цього Закону.                                                                                                                    |
| 633. 3. Організаційно-правовою формою оператора системи передачі є публічне акціонерне товариство.                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Враховано необхідність техніко-юридичного доопрацювання, а саме: слово «публічне» необхідно вилучити | 3. Організаційно-правовою формою оператора системи передачі є акціонерне товариство.                                                                                                                                                                                                                         |
| 634. Сто відсотків (100%) акцій (часток) у статутному капіталі оператора системи передачі належить державі та не підлягають приватизації або відчуженню в інший спосіб.                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                      | Сто відсотків (100%) акцій (часток) у статутному капіталі оператора системи передачі належить державі та не підлягають приватизації або відчуженню в інший спосіб.                                                                                                                                           |
| 635. Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                      | Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 636. 1. Оператор системи передачі повинен бути окремою юридичною особою, яка не є складовою частиною вертикально - інтегрованого суб'єкта господарювання, і яка здійснює свою господарську діяльність незалежно від діяльності виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерської діяльності. | <u>-496- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 32. «Відокремлення оператора системи передачі» частину першу викласти у наступній редакції:<br>«1. Оператор системи передачі повинен бути окремою юридичною особою, яка не є складовою частиною вертикально - інтегрованого суб'єкта господарювання, і яка здійснює свою господарську діяльність незалежно від діяльності виробництва, розподілу, постачання електричної енергії». | Відхилено                                                                                            | 1. Оператор системи передачі повинен бути окремою юридичною особою, яка не є складовою частиною вертикально - інтегрованого суб'єкта господарювання, і яка здійснює свою господарську діяльність незалежно від діяльності виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерської діяльності. |
| 637. 2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність.                                                                                                                                                           | <u>-497- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 32. «Відокремлення оператора системи передачі» частину другу викласти у наступній редакції:<br>«2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії».                                                                                                                                                          | Відхилено                                                                                            | 2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність.                                                                                                                                                           |
| 638. 3. Оператором системи передачі може бути                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                      | 3. Оператором системи передачі може бути                                                                                                                                                                                                                                                                     |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виключно власник системи передачі.

639. 4. З метою забезпечення незалежності оператора системи передачі будь-яка фізична або юридична особа не має право одночасно:

640. 1) прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу), та прямо чи опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі (в тому числі бути власником системи передачі) або користуватися будь-яким правом щодо оператора системи передачі (в тому числі будь-якими правами щодо самої системи передачі);

641. 2) прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі (в тому числі бути власником системи передачі) та прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) або користуватися будь-яким правом щодо принаймні одного суб'єкта господарювання (в тому числі іноземного), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії(природного газу);

642. 3) призначати принаймні одну посадову особу оператора системи передачі та прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, або користуватися будь-яким правом щодо принаймні одного суб'єкта господарювання, який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії;

643. 4) бути посадовою особою оператора системи передачі і принаймні одного суб'єкта господарювання (в тому числі іноземного), який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії.

виключно власник системи передачі.

4. З метою забезпечення незалежності оператора системи передачі будь-яка фізична або юридична особа не має право одночасно:

1) прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу), та прямо чи опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі (в тому числі бути власником системи передачі) або користуватися будь-яким правом щодо оператора системи передачі (в тому числі будь-якими правами щодо самої системи передачі);

2) прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі (в тому числі бути власником системи передачі) та прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) або користуватися будь-яким правом щодо принаймні одного суб'єкта господарювання (в тому числі іноземного), який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії(природного газу);

3) призначати принаймні одну посадову особу оператора системи передачі та прямо або опосередковано здійснювати одноосібний або спільний контроль над принаймні одним суб'єктом господарювання (в тому числі іноземним), який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії, або користуватися будь-яким правом щодо принаймні одного суб'єкта господарювання, який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії;

4) бути посадовою особою оператора системи передачі і принаймні одного суб'єкта господарювання (в тому числі іноземного), який провадить діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

644. 4. Якщо особа чи особи, відповідно до частини третьої цієї статті є державними органами, то два різні державні органи, що здійснюють контроль за оператором системи передачі або системою передачі з однієї сторони, та контроль над суб'єктом господарювання, який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричною енергією (природного газу) з іншої сторони, мають розглядатись як різні особи.
645. 5. Для цілей частини третьої цієї статті під "правом" розуміється:
646. 1) право голосу в органах юридичної особи, якщо утворення такого органу передбачено статутом або іншим установчим документом такої юридичної особи;
647. 2) право призначати посадових осіб органів юридичної особи;
648. 3) володіння 50% і більше корпоративних прав юридичної особи.
649. Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі
650. 1. Оператор системи передачі:
651. 1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи передачі;
652. 2) забезпечує недискримінаційне ставлення до користувачів системи;
653. 3) надає послуги з передачі електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до вимог, встановлених цим Законом та кодексом системи передачі, з дотриманням встановлених показників якості надання послуг;
654. 4) надає послуги з приєднання до системи передачі відповідно до цього Закону та кодексу системи передачі;
655. 5) забезпечує технічне обслуговування системи передачі, підтримання її в експлуатаційній готовності та розвиток з метою забезпечення довгострокового попиту щодо передачі електричної енергії із

Враховано  
необхідність  
техніко-юридичного  
доопрацювання, а  
саме: слово  
«публічне»  
необхідно вилучити

Враховано  
необхідність  
техніко-юридичного  
доопрацювання, а  
саме: слово  
«публічне»  
необхідно вилучити

5. Якщо особа чи особи, відповідно до частини четвертої цієї статті є державними органами, то два різні державні органи, що здійснюють контроль за оператором системи передачі або системою передачі з однієї сторони, та контроль над суб'єктом господарювання, який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричною енергією (природного газу) з іншої сторони, мають розглядатись як різні особи.

6. Для цілей частини четвертої цієї статті під "правом" розуміється:

1) право голосу в органах юридичної особи, якщо утворення такого органу передбачено статутом або іншим установчим документом такої юридичної особи;

2) право призначати посадових осіб органів юридичної особи;

3) володіння 50% і більше корпоративних прав юридичної особи.

Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі

1. Оператор системи передачі:

1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи передачі;

2) забезпечує недискримінаційне ставлення до користувачів системи;

3) надає послуги з передачі електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до вимог, встановлених цим Законом та кодексом системи передачі, з дотриманням встановлених показників якості надання послуг;

4) надає послуги з приєднання до системи передачі відповідно до цього Закону та кодексу системи передачі;

5) забезпечує технічне обслуговування системи передачі, підтримання її в експлуатаційній готовності та розвиток з метою забезпечення довгострокового попиту щодо передачі електричної енергії із

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

урахуванням вимог стосовно надійності та ефективності системи передачі та охорони навколишнього природного середовища;

656. 6) забезпечує достатню потужність передачі та надійність системи передачі;

657. 7) здійснює диспетчерське (оперативно-технологічне) управління режимами роботи ОЕС України відповідно до цього Закону, кодексу системи передачі та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

658. 8) забезпечує операційну безпеку ОЕС України;

659. 9) планує режими роботи ОЕС України відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі;

урахуванням вимог стосовно надійності та ефективності системи передачі та охорони навколишнього природного середовища;

6) забезпечує достатню потужність передачі та надійність системи передачі;

7) здійснює диспетчерське (оперативно-технологічне) управління режимами роботи ОЕС України відповідно до цього Закону, кодексу системи передачі та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8) забезпечує операційну безпеку ОЕС України;

9) планує режими роботи ОЕС України відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі;

**-498- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Відхилено

Частина першу статті 33 доповнити новими пунктами такого змісту:

«10) реєструє учасників ринку електричної енергії, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;

11) реєструє сторони, відповідальні за баланс, і постачальників послуг з балансування та веде відповідні реєстри».

**-499- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Відхилено

Частина 1 статті 33 законопроекту доповнити новими пунктами такого змісту:

«10) реєструє учасників ринку електричної енергії, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;

11) реєструє сторони, відповідальні за баланс, і постачальників послуг з балансування та веде відповідні реєстри;».

У зв'язку з цим, пункти 10-23 частини 1 статті 33 законопроекту вважати пунктами 12-25 відповідно.

660. 10) приймає та акцептує добові графіки

10) приймає та акцептує добові графіки



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії учасників ринку;

- електричної енергії учасників ринку;
661. 11) придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних та прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії.
662. 12) проводить аналіз системних обмежень та врегульовує їх шляхом застосування недискримінаційних методів, що базуються на ринкових механізмах, відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі;
663. 13) забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;

11) придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних та прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії;

12) проводить аналіз системних обмежень та врегульовує їх шляхом застосування недискримінаційних методів, що базуються на ринкових механізмах, відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі;

13) забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;

**-500- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Частину першу статті 33 доповнити новим пунктом такого змісту:

«14) розраховує ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії та надає цю інформацію адміністратору розрахунків».

**-501- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Частину першу статті 33 доповнити новим пунктом такого змісту:

«15) забезпечує функціонування ринку потужності».

**-502- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Відхилено

Частину 1 статті 33 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«14) розраховує ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії та надає цю інформацію адміністратору розрахунків;».

У зв'язку з цим, пункти 14-23 частини 1 статті 33 законопроекту вважати пунктами 15-24 відповідно.

664. 14) здійснює моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з

14) здійснює моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

надання допоміжних послуг;

665. 15) проводить розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів у порядку, визначеному цим Законом та порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;

666. 16) взаємодіє з операторами систем передачі суміжних країн, здійснює координацію дій та обмін інформацією з ними;

667. 17) розробляє правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку, правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та подає їх на затвердження Регулятору;

668. 18) готує план розвитку системи передачі на наступні десять років, оцінку достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву та надає їх на затвердження Регулятору;

-503- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Пункт 18 частини 1 статті 33 законопроекту викласти в новій редакції:

«18) готує та надає на затвердження Регулятору план розвитку Об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років, який складається із двох частин:

- оцінка достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву;

- план розвитку системи передачі на наступні десять років;».

669. 19) забезпечує управління режимами паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами суміжних країн;

670. 20) забезпечує комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

671. 21) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для ефективного доступу до системи передачі та виконання ними їх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування

надання допоміжних послуг;

15) проводить розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів у порядку, визначеному цим Законом та порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів;

16) взаємодіє з операторами систем передачі суміжних країн, здійснює координацію дій та обмін інформацією з ними;

17) розробляє правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку, правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та подає їх на затвердження Регулятору;

18) готує план розвитку системи передачі на наступні десять років, оцінку достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву та надає їх на затвердження Регулятору;

Відхилено

19) забезпечує управління режимами паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами суміжних країн;

20) забезпечує комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

21) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для ефективного доступу до системи передачі та виконання ними їх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ринку електричної енергії;

672. 22) здійснює аналіз витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами та заходи щодо їх зменшення;

ринку електричної енергії;

22) здійснює аналіз витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами та заходи щодо їх зменшення;

**-504- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєсстр.картка №36)**

Частину першу статті 33 доповнити новими пунктами такого змісту:

«23) придбаває послугу із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності, з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;

24) виконує спеціальні обов'язки щодо придбання послуги із виконання вимог Національного Плану».

У зв'язку з вищезазначеними змінами, змінити порядкову нумерацію пунктів частини першої статті 33.

Відхилено

23) виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;

**-505- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Частину 1 статті 33 законопроекту доповнити новими пунктами такого змісту:

«23) придбаває послугу із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності, з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;

24) виконує спеціальні обов'язки щодо придбання послуги із виконання вимог Національного Плану».

У зв'язку з цим, пункт 23 частини 1 статті 33 законопроекту вважати пунктом 24 відповідно.

Відхилено

**-506- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 33 у частині 1 після пункту 22 доповнити пунктом у такій редакції:

«23) виконує покладені на нього

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

673. 23) здійснює інші функції, передбачені цим Законом, та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».

Відповідно, пункти перенумерувати.

24) здійснює інші функції, передбачені цим Законом, та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**-507- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Частину першу статті 33 доповнити новими пунктом 24 такого змісту:

**«24) виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».**

Враховано

**-508- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Частину першу статті 33 доповнити новими пунктом 24 такого змісту:

**«24) виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».**

Враховано

**-509- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Частину першу статті 33 доповнити новим пунктом 24 такого змісту:

**«24) виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».**

Враховано

674. 2. Оператор системи передачі має право:

675. 1) давати відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та стандартів операційної безпеки суб'єктам господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України,

2. Оператор системи передачі має право:

1) давати відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та стандартів операційної безпеки суб'єктам господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України,

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

обов'язкові для виконання оперативні команди та розпорядження;

676. 2) отримувати від учасників ринку інформацію, необхідну для виконання своїх функцій, у формі та порядку, визначених правилами ринку та кодексом системи передачі;

677. 3) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за надані послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

678. 4) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за продану електричну енергію на балансуєчому ринку;

679. 5) проводити необхідні перевірки та/або випробування обладнання постачальників допоміжних послуг та постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному кодексом системи передачі;

680. 6) інші права, передбачені законодавством.

681. 3. Оператор системи передачі зобов'язаний:

682. 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії,

683. 2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;

684. 3) складати добові графіки електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами на добу постачання, на підставі зареєстрованих повідомлень про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії відповідно до правил ринку;

685. 4) купувати/продавати небаланси електричної енергії за цінами, визначеними за правилами ринку, у разі невиконання ним добових графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

686. 5) при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника, надавати новому електропостачальнику інформацію щодо споживачів,

обов'язкові для виконання оперативні команди та розпорядження;

2) отримувати від учасників ринку інформацію, необхідну для виконання своїх функцій, у формі та порядку, визначених правилами ринку та кодексом системи передачі;

3) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за надані послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

4) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за продану електричну енергію на балансуєчому ринку;

5) проводити необхідні перевірки та/або випробування обладнання постачальників допоміжних послуг та постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному кодексом системи передачі;

6) інші права, передбачені законодавством.

3. Оператор системи передачі зобов'язаний:

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії,

2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;

3) складати добові графіки електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами на добу постачання, на підставі зареєстрованих повідомлень про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії відповідно до правил ринку;

4) купувати/продавати небаланси електричної енергії за цінами, визначеними за правилами ринку, у разі невиконання ним погодинних графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

5) при застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника, надавати новому електропостачальнику інформацію щодо споживачів,

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| приєднаних до системи передачі та яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та у порядку, визначених Регулятором;                                                                                                        |                                                                                                                                                                        |                         | приєднаних до системи передачі та яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та у порядку, визначених Регулятором;                                                                                                   |
| 687. 6) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                                            |                                                                                                                                                                        |                         | 6) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                                            |
| 688. 7) оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет інформацію відповідно до цього Закону, правил ринку, кодексу системи передачі, та іншу інформацію, передбачену законодавством;                                               |                                                                                                                                                                        |                         | 7) оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет інформацію відповідно до цього Закону, правил ринку, кодексу системи передачі, та іншу інформацію, передбачену законодавством;                                               |
| 689. 8) зберігати інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, включаючи інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг, у порядку, встановленому Регулятором; |                                                                                                                                                                        |                         | 8) зберігати інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, включаючи інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг, у порядку, встановленому Регулятором; |
| 690. 9) здійснювати відшкодування (компенсацію) користувачу системи у випадках недотримання оператором системи передачі показників якості послуг, визначених договором про надання послуг з передачі та Регулятором;                                |                                                                                                                                                                        |                         | 9) здійснювати відшкодування (компенсацію) користувачу системи у випадках недотримання оператором системи передачі показників якості послуг, визначених договором про надання послуг з передачі та Регулятором;                                |
| 691. 10) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;                                                                                                                              |                                                                                                                                                                        |                         | 10) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;                                                                                                                              |
| 692. 11) відкрити в уповноваженому банку поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків відповідно до цього Закону;                                                                                                | <b><u>-510- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>В пункті 11 частини 3 статті 33 законопроекту слова «із спеціальним режимом використання» виключити.         | Відхилено               | 11) відкрити в уповноваженому банку поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків відповідно до цього Закону;                                                                                                |
| 693. 12) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;                                                                 |                                                                                                                                                                        |                         | 12) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;                                                                 |
| 694. 13) вести окремий облік витрат та доходів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;                                                                 | <b><u>-511- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br>У статті 33. «Функції, права та обов'язки оператора системи передачі» п. 13 частини третьої виключити. | Відхилено               | 13) вести окремий облік витрат та доходів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;                                                                 |
| 695. 14) надавати інформацію, необхідну для впровадження механізму компенсації між операторами систем передачі до організації, відповідальної за функціонування цього механізму;                                                                    |                                                                                                                                                                        |                         | 14) надавати інформацію, необхідну для впровадження механізму компенсації між операторами систем передачі до організації, відповідальної за функціонування цього механізму;                                                                    |
| 696. 15) забезпечити уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-                                                                                                                                               | <b><u>-512- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b>                                                                                                          | Відхилено               | 15) забезпечити уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-                                                                                                                                               |

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з правилами взаємодії відповідних структурних підрозділів оператора системи передачі, розроблених ним та погоджених Регулятором;

У пункті 15 частини третьої статті 33 слова «адміністратора розрахунків» виключити.

**-513- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В пункті 15 частини 3 статті 33 законопроекту слова «адміністратора розрахунків» виключити.

**-514- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бслькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 33 у частині 3 у пункті 15 слова «правилами взаємодії відповідних структурних підрозділів оператора системи передачі, розроблених ним та погоджених Регулятором» замінити словами «відповідною програмою заходів недопущення конфлікту інтересів, розробленою ним та погодженою Регулятором».

Відхилено

Враховано

технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з відповідною програмою заходів недопущення конфлікту інтересів, розробленою ним та погодженою Регулятором;

697. 16) виконувати обов'язкові для виконання розпорядчі документи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з енергетичного нагляду у сфері електроенергетики;

698. 17) припиняти електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи передачі;

699. 18) відновити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи передачі.

16) виконувати обов'язкові для виконання розпорядчі документи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з енергетичного нагляду у сфері електроенергетики;

17) припиняти електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи передачі;

18) відновити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи передачі.

**-515- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)**

У статті 33 частину третю доповнити пунктом 19 такого змісту:

**«19) купувати у гарантованого покупця послуги зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії на підставі договору про надання послуг зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії».**

Відхилено

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 700. 4. Оператор системи передачі надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління учасникам ринку на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | <u><b>-516- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</b></u><br>Викласти в редакції:<br>«4.Оператор системи передачі надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління учасникам ринку на підставі <b>регульованих</b> договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління». | Відхилено               | 4. Оператор системи передачі надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління учасникам ринку на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| 701. Типові форми договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором.                                                                                                                                                                          | <u><b>-517- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</b></u><br>Викласти в редакції:<br>«Типові форми <b>регульованих</b> договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором».                                                                                                                                                                         | Відхилено               | Типові форми договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором.                                                                                                                                                                          |
| 702. Порядок укладення цих договорів визначається кодексом системи передачі.                                                                                                                                                                                                                                                                  | <u><b>-518- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</b></u><br>Викласти в редакції:<br>«Порядок укладення цих <b>регульованих</b> договорів визначається кодексом системи передачі».                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | Порядок укладення цих договорів визначається кодексом системи передачі.                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 703. 5. Оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | 5. Оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.                                                                                                                       |
| 704. Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема, включає витрати оператора системи передачі на закупівлю допоміжних послуг та врегулювання системних обмежень в ОЕС України.                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема, включає витрати оператора системи передачі на закупівлю допоміжних послуг та врегулювання системних обмежень в ОЕС України.                                                                                                                          |
| 705. Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає окремою складовою витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.                                          | <u><b>-519- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)</b></u><br>У статті 33 абзац третій частини п'ятої викласти у редакції:<br>«Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає окремою складовою витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним <b>на виконання умов договору про надання послуг зі збільшення частки</b>                                                                                              | Відхилено               | Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає окремою складовою витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.                                          |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**відновлювальних джерел енергії».****-520- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєсстр.картка №435)**

У статті 33. «Функції, права та обов'язки оператора системи передачі» абзац третій частини п'ятої виключити.

Відхилено

706. Тариф на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється оператором системи передачі у порядку і в терміни, визначені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Тариф на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оприлюднюється оператором системи передачі у порядку і в терміни, визначені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

707. 6. Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, за винятком купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування та врегулювання небалансів електричної енергії.

**-521- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 33 частину 6 викласти у редакції:

Враховано

«6. Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, за винятком купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних країн, та врегулювання небалансів електричної енергії».

6. Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, за винятком купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних країн, та врегулювання небалансів електричної енергії».

708. Купівля електричної енергії для забезпечення діяльності оператора системи передачі, за винятком електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування та врегулювання небалансів, здійснюється ним як споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу.

Купівля електричної енергії для забезпечення діяльності оператора системи передачі, за винятком електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування та врегулювання небалансів, здійснюється ним як споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу.

709. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується

Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

при визначенні тарифів на передачу електричної енергії.

710. 7. Оператор системи передачі забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

711. Оператор системи передачі також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку.

при визначенні тарифів на передачу електричної енергії.

7. Оператор системи передачі забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

Оператор системи передачі також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку.

**-522- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Статтю 33 доповнити новими частинами восьмою та дев'ятою такого змісту:

**«8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.**

**Оператор системи передачі купує послуги для забезпечення загальносуспільного інтересу, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону, на підставі договорів про надання послуг загальносуспільного інтересу, типова форма яких затверджується Регулятором.**

**9. Прогнозна сукупна вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел не рідше ніж щоквартально**

Враховано частково

8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі купує послуги для забезпечення загальносуспільного інтересу, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону, на підставі договорів про надання послуг загальносуспільного інтересу, типова форма яких затверджується Регулятором.

9. Оператор системи передачі зобов'язаний розробити та подати на погодження Регулятору програму заходів недопущення конфлікту інтересів при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного управління) режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку (далі - програма заходів), що зокрема включає:

забезпечення незалежності прийняття рішень посадовими особами структурних підрозділів, що забезпечують надання послуг з передачі електричної енергії, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного управління) режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, пов'язаних із

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

визначається та затверджується Регулятором. Вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, які придбаваються оператором системи передачі, має дорівнювати вартості послуг загальносуспільного інтересу, що споживаються оператором системи передачі і надаються виробникам з урахуванням відхилення фактичної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел від прогнозованої за результатами останнього звітного періоду.

Компенсація прогнозованої сукупної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел здійснюється відповідними суб'єктами у таких частках:

| Суб'єкти ринку, які зобов'язані компенсувати частку сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел                 | Частка компенсації у %             |                                            |              |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------------|--------------|
|                                                                                                                                                                           | з 01.07.2017 по 31.06.2023 включно | з 01.07.2023 по 31.12.2029 включно         | з 01.01.2030 |
| виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) | 50                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |
| електропостачальники, що здійснюють імпорту електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на                          | 20                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |

їх операційною діяльністю та з кадрових питань;

недопущення сумісництва та суміщення, як прямого так і прихованого;

обмеження доступу до комерційної інформації, забезпечення фізичної та інформаційно-технологічної безпеки інформації, розмежування доступу до різної категорії даних в інформаційних системах, визначення кола осіб та випадків доступу до інформації, здійснення належного контролю за співробітниками, які наділені доступом до інформації з обмеженим доступом;

розмежування підпорядкування посадових осіб, що виконують суміжні функції;

забезпечення формалізації взаємовідносин посадових осіб структурних підрозділів, що забезпечують надання послуг з передачі електричної енергії, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного управління) режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, реєстрацію та зберігання відповідних документів.

Звіт щодо виконання програми заходів готується оператором системи передачі щоквартально та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                                                                               |    |                                            |   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|--------------------------------------------|---|
| атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) |    |                                            |   |
| оператор системи передачі                                                                                     | 30 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0 |

Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел пропорційну відпуску електричної енергії з відновлюваних джерел за місяць, що передус розрахунковому.

Електропостачальники, що здійснюють імпорту електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел у порядку, що затверджується Регулятором».

-523- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)

Статтю 33 доповнити новими частинами восьмою та дев'ятою такого змісту:

«8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

забезпечення загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі купує послуги для забезпечення загальносуспільного інтересу, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону, на підставі договорів про надання послуг загальносуспільного інтересу, типова форма яких затверджується Регулятором.

9. Прогнозна сукупна вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел не рідше ніж щоквартально визначається та затверджується Регулятором. Вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, які придбаваються оператором системи передачі, має дорівнювати вартості послуг загальносуспільного інтересу, що споживаються оператором системи передачі і надаються виробникам з урахуванням відхилення фактичної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел від прогнозованої за результатами останнього звітного періоду.

Компенсація прогнозованої сукупної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Відновлюваних джерел здійснюється відповідними суб'єктами у таких частках:**

| Суб'єкти ринку, які зобов'язані компенсувати частку сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел                                                                                                      | Частка компенсації у %             |                                            |              |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------------|--------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                | з 01.07.2017 по 31.06.2023 включно | з 01.07.2023 по 31.12.2029 включно         | з 01.01.2030 |
| виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій)                                                                                      | 50                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |
| електропостачальники, що здійснюють імпорту електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) | 20                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |
| оператор системи передачі                                                                                                                                                                                                                                      | 30                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |

Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел пропорційну відпуску електричної енергії з відновлюваних джерел за місяць, що передусє розрахунковому.

Електропостачальники, що здійснюють імпорту електричної енергії,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел у порядку, що затверджується Регулятором».**

**-524- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Враховано частково

Статтю 33 доповнити новими частинами восьмою та дев'ятою такого змісту:

«8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі купує послуги для забезпечення загальносуспільного інтересу, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону, на підставі договорів про надання послуг загальносуспільного інтересу, типова форма яких затверджується Регулятором.

9. Прогнозна сукупна вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

джерел не рідше ніж щоквартально визначається та затверджується Регулятором. Вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, які придбаваються оператором системи передачі, має дорівнювати вартості послуг загальносуспільного інтересу, що споживаються оператором системи передачі і надаються виробникам з урахуванням відхилення фактичної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел від прогнозованої за результатами останнього звітного періоду.

Компенсація прогнозованої сукупної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел здійснюється відповідними суб'єктами у таких частках:

| Суб'єкти ринку, які зобов'язані компенсувати частку сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел                                                   | Частка компенсації у %             |                                            |              |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------------|--------------|
|                                                                                                                                                                                                             | з 01.07.2017 по 31.06.2023 включно | з 01.07.2023 по 31.12.2029 включно         | з 01.01.2030 |
| виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій)                                   | 50                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |
| електропостачальники, що здійснюють імпорт електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях | 20                                 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0            |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                   |    |                                            |   |
|---------------------------------------------------|----|--------------------------------------------|---|
| (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) |    |                                            |   |
| оператор системи передачі                         | 30 | встановлюється Кабінетом Міністрів України | 0 |

Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел пропорційну відпуску електричної енергії з відновлюваних джерел за місяць, що передує розрахунковому.

Електропостачальники, що здійснюють імпорт електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел у порядку, що затверджується Регулятором».

-525- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 33 доповнити новою частиною у такій редакції:

«8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі купує послуги для забезпечення загальносуспільного інтересу, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону, на підставі договорів про надання послуг загальносуспільного інтересу, типова форма яких затверджується Регулятором».

**-526- Н.д.Мартовичський А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Враховано частково

Статтю 33 доповнити новими частинами такого змісту:

«8. Оператор системи передачі зобов'язаний розробити та подати на погодження Регулятору програму заходів недопущення конфлікту інтересів при виконанні функцій системного оператора, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку (далі - програма заходів), що має включати: забезпечення незалежності прийняття рішень посадовими особами системного оператора, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, пов'язаних із їх операційною діяльністю та з кадрових питань;

недопущення сумісництва та суміщення, як прямого так і прихованого;

обмеження доступу до комерційної інформації, забезпечення фізичної та інформаційно-технологічної безпеки інформації, розмежування доступу до різної категорії даних в інформаційних системах, визначення кола осіб та випадків доступу до інформації, здійснення належного контролю за

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

співробітниками, які наділені доступом до інформації з обмеженим доступом;

розмежування підпорядкування посадових осіб, що виконують суміжні функції;

забезпечення формалізації взаємовідносин посадових осіб системного оператора, адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку з іншими посадовими особами оператора системи передачі, реєстрацію та зберігання відповідних документів.

Оператор системи передачі повинен призначити незалежну уповноважену особу, яка має моніторити виконання програми заходів та наглядати за недопущенням конфлікту інтересів при виконанні функцій системного оператора, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку.

Вимоги до уповноваженої особи, її права та обов'язки, у тому числі порядок звітності, визначає Регулятор.

9. Рішення щодо призначення та звільнення, умов праці, включаючи оплату праці, та припинення повноважень відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів оператора системи передачі затверджуються уповноваженим органом оператора системи передачі за погодженням з визначеним Кабінетом Міністрів України центральним органом виконавчої влади, який не здійснює функції та повноваження з прийняття рішень щодо призначення та звільнення, умови праці, включаючи оплату праці, та припинення повноважень відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів системного оператора.

10. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

надає визначеним суб'єктам ринку послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Оператор системи передачі є покупцем послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, які надаються йому переможцями конкурсу з відбору постачальника послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії відповідно до статті 29.

11. Типовий договір про надання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затверджуються Регулятором.

12. Послуги із зобов'язань підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії надаються/споживаються оператором системи передачі 10 років з дати набрання чинності цим законом.

13. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із виконання вимог Національного плану.

Оператор системи передачі є покупцем послуг із виконання вимог Національного плану, які надаються йому виробниками, електроустановки яких включено у встановленому порядку до Національного плану.

14. Типовий договір про надання послуг із виконання вимог Національного плану затверджуються Регулятором.

15. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує, споживає та надає визначеним суб'єктам ринку послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із забезпечення

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Оператор системи передачі є покупцем послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку за договорами, укладеними на основі типових договорів про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, а саме:

1) постачальниками універсальної послуги:

послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел при закупівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом;

2) гарантованим покупцем:

послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел при продажу відповідно до вимог цього Закону електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

16. Оператор системи передачі з метою реалізації визначених цим Законом функцій на обов'язковій основі споживає особисто, а також надає виробникам та оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел на підставі договору, укладеного на основі типового

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

17. Кошти, отримані оператором системи передачі у результаті продажу послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, можуть бути використані виключно на купівлю послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, передбачених цим Законом, та відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, з урахуванням положень цього Закону.

18. Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором.

19. Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел надаються/споживаються оператором системи передачі до 1 січня 2030 року».

**-527- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 33 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

«8. Оператор системи передачі зобов'язаний розробити та подати на погодження Регулятору програму заходів недопущення конфлікту інтересів при виконанні функцій системного оператора, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку (далі - програма заходів), що має включати:

забезпечення незалежності прийняття рішень посадовими особами системного оператора, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, пов'язаних із їх операційною діяльністю

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

та з кадрових питань;

недопущення сумісництва та суміщення, як прямого так і прихованого;

обмеження доступу до комерційної інформації, забезпечення фізичної та інформаційно-технологічної безпеки інформації, розмежування доступу до різної категорії даних в інформаційних системах, визначення кола осіб та випадків доступу до інформації, здійснення належного контролю за співробітниками, які наділені доступом до інформації з обмеженим доступом;

розмежування підпорядкування посадових осіб, що виконують суміжні функції;

забезпечення формалізації взаємовідносин посадових осіб системного оператора, адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку з іншими посадовими особами оператора системи передачі, реєстрацію та зберігання відповідних документів.

Оператор системи передачі повинен призначити незалежну уповноважену особу, яка має моніторити виконання програми заходів та наглядати за недопущенням конфлікту інтересів при виконанні функцій системного оператора, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку.

Вимоги до уповноваженої особи, її права та обов'язки, у тому числі порядок звітності, визначає Регулятор.

9. Рішення щодо призначення та звільнення, умов праці, включаючи оплату праці, та припинення повноважень відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів оператора системи передачі затверджуються уповноваженим органом оператора системи передачі за

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

погодженням з визначеним Кабінетом Міністрів України центральним органом виконавчої влади, який не здійснює функції та повноваження з прийняття рішень щодо призначення та звільнення, умови праці, включаючи оплату праці, та припинення повноважень відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів системного оператора.

10. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із виконання вимог Національного плану.

Оператор системи передачі є покупцем послуг із виконання вимог Національного плану, які надаються йому виробниками, електроустановки яких включено у встановленому порядку до Національного плану.

11. Типовий договір про надання послуг із виконання вимог Національного плану затверджуються Регулятором.

12. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує, споживає та надає визначеним суб'єктам ринку послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Оператор системи передачі є покупцем послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку за договорами, укладеними на основі типових договорів про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, а саме:

1) постачальниками універсальної послуги:

послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відновлювальних джерел при закупівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом;

2) гарантованим покупцем:

послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел при продажу відповідно до вимог цього Закону електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

16. Оператор системи передачі з метою реалізації визначених цим Законом функцій на обов'язковій основі споживає особисто, а також надає виробникам та оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел на підставі договору, укладеного на основі типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

17. Кошти, отримані оператором системи передачі у результаті продажу послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, можуть бути використані виключно на купівлю послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, передбачених цим Законом, та відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, з урахуванням положень

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

цього Закону.

18. Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором.

19. Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел надаються/споживаються оператором системи передачі до 1 січня 2030 року».

712. Стаття 34. Сертифікація оператора системи передачі

713. 1. Під час процедури сертифікації Регулятор перевіряє відповідність суб'єкта господарювання, який є власником системи передачі, після подання ним запиту на сертифікацію, вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбаченим цим Законом.

714. Якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, то процедура сертифікації здійснюється у відповідності до вимог цієї статті з урахування особливостей, передбачених статтею 36 цього Закону.

715. 2. Порядок здійснення процедури сертифікації, який містить вимоги до повідомлень, документів, даних та інформації, що надаються суб'єктом, який подає запит на сертифікацію, строк їх подання, розмір та порядок стягнення плати за здійснення сертифікації, строк дії рішення про сертифікацію, затверджується Регулятором.

716. 3. Під час процедури сертифікації Регулятор має право вимагати всю необхідну інформацію, що має відношення до виконання функцій Регулятора згідно із цією статтею, від суб'єкта господарювання, який подав запит на сертифікацію, а також суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії. Регулятор зобов'язаний зберігати конфіденційність отриманої інформації.

717. 4. Протягом чотирьох місяців з дати отримання

-528- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 34. «Сертифікація оператора системи передачі» абзац другий частини першої виключити.

Відхилено

Стаття 34. Сертифікація оператора системи передачі

1. Під час процедури сертифікації Регулятор перевіряє відповідність суб'єкта господарювання, який є власником системи передачі, після подання ним запиту на сертифікацію, вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбаченим цим Законом.

Якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, то процедура сертифікації здійснюється у відповідності до вимог цієї статті з урахування особливостей, передбачених статтею 36 цього Закону.

2. Порядок здійснення процедури сертифікації, який містить вимоги до повідомлень, документів, даних та інформації, що надаються суб'єктом, який подає запит на сертифікацію, строк їх подання, розмір та порядок стягнення плати за здійснення сертифікації, строк дії рішення про сертифікацію, затверджується Регулятором.

3. Під час процедури сертифікації Регулятор має право вимагати всю необхідну інформацію, що має відношення до виконання функцій Регулятора згідно із цією статтею, від суб'єкта господарювання, який подав запит на сертифікацію, а також суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва та/або постачання електричної енергії. Регулятор зобов'язаний зберігати конфіденційність отриманої інформації.

4. Протягом чотирьох місяців з дати отримання

-529- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка

Відхилено

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | ним запиту на сертифікацію у відповідності до порядку здійснення процедури сертифікації Регулятор приймає <b>попереднє</b> рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації.                                                                                                                                                                                                                               | <u><b>№435)</b></u><br>У статті 34. «Сертифікація оператора системи передачі» частину четверту викласти у наступній редакції:<br>«4. Протягом чотирьох місяців з дати отримання ним запиту на сертифікацію у відповідності до порядку здійснення процедури сертифікації Регулятор приймає рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації». |                         | ним запиту на сертифікацію у відповідності до порядку здійснення процедури сертифікації Регулятор приймає попереднє рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації.                                                                                                                                                                                                                                      |
| 718. | 5. Регулятор невідкладно доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <u><b>-530- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br>У статті 34. «Сертифікація оператора системи передачі» частину п'яту виключити.                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | 5. Регулятор невідкладно доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 719. | 1) інформацію про отримання запиту на сертифікацію;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 1) інформацію про отримання запиту на сертифікацію;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 720. | 2) попереднє рішення Регулятора про сертифікацію або відмову у сертифікації разом із усією інформацією, що має відношення до прийнятого рішення.                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 2) попереднє рішення Регулятора про сертифікацію або відмову у сертифікації разом із усією інформацією, що має відношення до прийнятого рішення.                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 721. | 6. Регулятор протягом двох місяців з дати отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію розглядає такий висновок та приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації. У випадку відсутності висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства протягом чотирьох місяців Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію. | <u><b>-531- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br>У статті 34. «Сертифікація оператора системи передачі» частину шосту виключити.                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | 6. Регулятор протягом двох місяців з дати отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію розглядає такий висновок та приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації. У випадку відсутності висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства протягом чотирьох місяців Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію. |
| 722. | 7. Якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, яке враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, то таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства підлягає офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.            | <u><b>-532- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br>У статті 34. «Сертифікація оператора системи передачі» частину сьому виключити.                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | 7. Якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, яке враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, то таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства підлягає офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.            |
| 723. | Якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, яке не враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, то таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | Якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, яке не враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, то таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату                                                                                                                     |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Енергетичного Співтовариства, а також обґрунтування Регулятора причин неврахування такого висновку підлягає офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.

724. Стаття 35. Моніторинг виконання вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі
725. 1. Регулятор здійснює регулярний моніторинг виконання вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, оператором системи передачі.
726. 2. Регулятор ініціює проведення перевірки виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, у наступних випадках:
727. 1) отримання повідомлення від оператора системи передачі у відповідності до частини третьої цієї статті;
728. 2) наявність обґрунтованого припущення про те, що запланована зміна контролю або прав інших осіб над оператором системи передачі може призвести або призвела до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом;
729. 3) отримання обґрунтованої вимоги від Секретаріату Енергетичного Співтовариства.
730. 3. Оператор системи передачі зобов'язаний повідомляти Регулятора про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом.
731. 4. Процедура перевірки виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, здійснюється у відповідності до вимог статті 32 цього Закону з урахуванням особливостей, передбачених цієї статтею.
732. 5. Регулятор проводить перевірку виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, протягом

Енергетичного Співтовариства, а також обґрунтування Регулятора причин неврахування такого висновку підлягає офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.

Стаття 35. Моніторинг виконання вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі

1. Регулятор здійснює регулярний моніторинг виконання вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, оператором системи передачі.

2. Регулятор ініціює проведення перевірки виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, у наступних випадках:

1) отримання повідомлення від оператора системи передачі у відповідності до частини третьої цієї статті;

2) наявність обґрунтованого припущення про те, що запланована зміна контролю або прав інших осіб над оператором системи передачі може призвести або призвела до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом;

3) отримання обґрунтованої вимоги від Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

3. Оператор системи передачі зобов'язаний повідомляти Регулятора про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом.

4. Процедура перевірки виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, здійснюється у відповідності до вимог статті 32 цього Закону з урахуванням особливостей, передбачених цієї статтею.

5. Регулятор проводить перевірку виконання оператором системи передачі вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, протягом

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

чотирьох місяців з дати:

733. 1) отримання відповідного повідомлення від оператора системи передачі - у випадку, визначеному пунктом 1) частини другої цієї статті;
734. 2) повідомлення оператору системи передачі про початок перевірки за ініціативою Регулятора - у випадку, визначеному пунктом 2) частини другої цієї статті;
735. 3) отримання відповідної вимоги Секретаріату Енергетичного Співтовариства - у випадку, визначеному пунктом 3) частини другої цієї статті.
736. 6. Регулятор повідомляє оператора системи передачі про виявлення порушень вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом.
737. Оператор системи передачі зобов'язаний усунути виявлені порушення протягом строку, визначеного Регулятором, що не може перевищувати двох місяців, та надати документи, дані та інформацію про усунення таких порушень.
738. 7. У разі, якщо оператор системи передачі не усунув виявлені Регулятором порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, Регулятор приймає рішення про невідповідність оператора системи передачі вимогам щодо відокремлення і незалежності, передбачених цим Законом. У такому випадку Регулятор приймає рішення про анулювання ліцензії на здійснення діяльності з передачі або застосування фінансових санкцій (штрафів), передбачених законодавством.
739. У випадку анулювання ліцензії на здійснення діяльності з передачі електричної енергії суб'єкт господарювання не звільняється від обов'язку виконувати в повному обсязі і належної якості функції та зобов'язання оператора системи передачі до отримання ліцензії новим оператором системи передачі. У цей період на суб'єкта господарювання щодо якого прийнято рішення про анулювання ліцензії не застосовуються штрафні санкції, передбачені підпунктом а) пункту 6) частини четвертої статті 76 цього Закону.
740. 8. Регулятор зобов'язаний невідкладно повідомити

-533- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка

Відхилено

чотирьох місяців з дати:

- 1) отримання відповідного повідомлення від оператора системи передачі - у випадку, визначеному пунктом 1) частини другої цієї статті;
- 2) повідомлення оператору системи передачі про початок перевірки за ініціативою Регулятора - у випадку, визначеному пунктом 2) частини другої цієї статті;
- 3) отримання відповідної вимоги Секретаріату Енергетичного Співтовариства - у випадку, визначеному пунктом 3) частини другої цієї статті.
6. Регулятор повідомляє оператора системи передачі про виявлення порушень вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом.
- Оператор системи передачі зобов'язаний усунути виявлені порушення протягом строку, визначеного Регулятором, що не може перевищувати двох місяців, та надати документи, дані та інформацію про усунення таких порушень.
7. У разі, якщо оператор системи передачі не усунув виявлені Регулятором порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом, Регулятор приймає рішення про невідповідність оператора системи передачі вимогам щодо відокремлення і незалежності, передбачених цим Законом. У такому випадку Регулятор приймає рішення про анулювання ліцензії на здійснення діяльності з передачі або застосування фінансових санкцій (штрафів), передбачених законодавством.
- У випадку анулювання ліцензії на здійснення діяльності з передачі електричної енергії суб'єкт господарювання не звільняється від обов'язку виконувати в повному обсязі і належної якості функції та зобов'язання оператора системи передачі до отримання ліцензії новим оператором системи передачі. У цей період на суб'єкта господарювання щодо якого прийнято рішення про анулювання ліцензії не застосовуються штрафні санкції, передбачені підпунктом а) пункту 6) частини четвертої статті 77 цього Закону.
8. Регулятор зобов'язаний невідкладно повідомити

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Секретаріату Енергетичного Співтовариства про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором системи передачі до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до самої держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.

№435)

У статті 35. «Моніторинг виконання вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі» частину восьму виключити.

741. Оператор системи передачі зобов'язаний повідомити Регулятора про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором системи передачі до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до самої держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.

742. Стаття 36. Сертифікація суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства

-534- Н.д. Тимошенко Юл.В. (Ресстр. картка №435)

Статтю 36 виключити.

Відхилено

743. 1. Якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, Регулятор повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.

744. 2. Регулятор приймає попереднє рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, у наступних випадках:

745. 1) такий суб'єкт не виконує вимоги щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачені цим Законом;

746. 2) прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта зашкодить безпеці постачання електричної енергії України або Енергетичного Співтовариства з урахуванням:

747. а) прав та обов'язків Енергетичного Співтовариства по відношенню до відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі норм міжнародного права,

Секретаріату Енергетичного Співтовариства про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором системи передачі до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до самої держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.

Оператор системи передачі зобов'язаний повідомити Регулятора про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором системи передачі до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до самої держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.

Стаття 36. Сертифікація суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства

1. Якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, Регулятор повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.

2. Регулятор приймає попереднє рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, у наступних випадках:

1) такий суб'єкт не виконує вимоги щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачені цим Законом;

2) прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта зашкодить безпеці постачання електричної енергії України або Енергетичного Співтовариства з урахуванням:

а) прав та обов'язків Енергетичного Співтовариства по відношенню до відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі норм міжнародного права,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

зокрема міжнародних угод з питань безпеки постачання електричної енергії, сторонами яких є Енергетичне Співтовариство та відповідна держава;

748. б) прав та обов'язків України по відношенню до відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі міжнародних договорів, укладених з такою державою за умови, що такі права та обов'язки не суперечать Договору про заснування Енергетичного Співтовариства;
749. в) прав та обов'язків, взятих на себе Україною на підставі Договору про Асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони;
750. г) інші факти та обставини, що стосуються такого суб'єкта та/або держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, та мають значення для визначення відповідності такого суб'єкта вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбаченим цим Законом.
751. 3. Регулятор має право запитувати в центрального органа виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та в інших суб'єктів владних повноважень висновки щодо питань, перелічених у частині другій цієї статті. Регулятор враховує такі висновки в процесі ухвалення рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації.
752. 4. Перед прийняттям Регулятором рішення щодо сертифікації, Регулятор має отримати висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо:
753. 1) відповідності суб'єкта господарювання вимогам щодо незалежності;
754. 2) відсутності ризику для безпеки постачання електричної енергії щодо Енергетичного Співтовариства.
755. 3) Остаточне рішення про сертифікацію суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснюють особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, оприлюднюється у порядку,

зокрема міжнародних угод з питань безпеки постачання електричної енергії, сторонами яких є Енергетичне Співтовариство та відповідна держава;

б) прав та обов'язків України по відношенню до відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі міжнародних договорів, укладених з такою державою за умови, що такі права та обов'язки не суперечать Договору про заснування Енергетичного Співтовариства;

в) прав та обов'язків, взятих на себе Україною на підставі Договору про Асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським Співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони;

г) інші факти та обставини, що стосуються такого суб'єкта та/або держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, та мають значення для визначення відповідності такого суб'єкта вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбаченим цим Законом.

3. Регулятор має право запитувати в центрального органа виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та в інших суб'єктів владних повноважень висновки щодо питань, перелічених у частині другій цієї статті. Регулятор враховує такі висновки в процесі ухвалення рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації.

4. Перед прийняттям Регулятором рішення щодо сертифікації, Регулятор має отримати висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо:

1) відповідності суб'єкта господарювання вимогам щодо незалежності;

2) відсутності ризику для безпеки постачання електричної енергії щодо Енергетичного Співтовариства.

3) Остаточне рішення про сертифікацію суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснюють особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, оприлюднюється у порядку,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

передбаченому статтею 34 цього Закону.

756. 5. Регулятор приймає остаточне рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, без врахування висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства, якщо прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта створює загрозу для безпеки постачання електричної енергії в Україні чи складає загрозу інтересам національної безпеки України.

5. Регулятор приймає остаточне рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, без врахування висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства, якщо прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта створює загрозу для безпеки постачання електричної енергії в Україні чи складає загрозу інтересам національної безпеки України.

757. Стаття 37. Розвиток системи передачі

-535- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Відхилено

Стаття 37. Розвиток системи передачі

Статтю 37 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 37. Розвиток об'єднаної енергетичної системи України

1. Щороку оператор системи передачі відповідно до порядку, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, готує план розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років.

2. План розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років має, зокрема, містити:

1) ефективні заходи щодо гарантування надійності системи та безпеки постачання електричної енергії;

2) обґрунтовані прогностичні обсяги попиту на електричну енергію, обсяги міждержавних перетоків електричної енергії, обсяги необхідної встановленої потужності електростанцій з урахуванням розбивки за типом генеруючих потужностей, регіонів їх розташування, видом палива (джерелом енергії, у тому числі альтернативних та відновлювальних джерел енергії), що



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

використовується в технологічному процесі, та термінів вводу та виводу генеруючих потужностей з експлуатації;

3) інформацію щодо об'єктів магістральних (міждержавних) електричних мереж, які мають бути збудовані та/або реконструйовані, протягом наступних десяти років, терміни їх будівництва та джерела фінансування інвестицій;

4) інформацію щодо інвестицій в об'єкти магістральних (міждержавних) електричних мереж, по яких вже прийняті рішення та які знаходяться на стадії реалізації, та вказувати на нові інвестиції, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років;

5) оцінку потреб в інвестиціях у розвиток генеруючих потужностей та пропозиції щодо джерел фінансування таких інвестицій.

3. План розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років має враховувати плани міського та регіонального розвитку територій, на яких знаходяться магістральні та міждержавні електричні мережі, плани розвитку магістральних електричних мереж країн-членів Енергетичного Співтовариства, а також норми законодавства з питань охорони навколишнього середовища та енергоефективності.

4. Щорічно Регулятор забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій відповідно до затвердженого ним порядку із зацікавленими суб'єктами ринку та органами виконавчої влади, потенційними користувачами магістральних міждержавних електричних мереж (за заявою) та потенційними інвесторами (за заявою) щодо плану розвитку об'єднаної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергетичної системи України на наступні десять років.

Регулятор має оприлюднити на своєму офіційному веб-сайті результати громадських обговорень та консультацій щодо плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років.

Регулятор має перевірити врахування в плані розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років всіх потреб у інвестиціях, що були виявлені під час громадських обговорень та консультацій щодо плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років та оприлюднити результати такої перевірки та відповідні обґрунтування.

Регулятор має право вимагати від оператора системи передачі внести зміни до плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років.

5. План розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років затверджується Регулятором та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті Регулятора та оператора системи передачі до 1-го травня кожного року.

6. Регулятор проводить моніторинг та оцінку стану виконання плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років та щорічно оприлюднює результати такого моніторингу.

7. Оператор системи передачі має у порядку, затвердженому Регулятором, надати Регулятору разом з розрахунком тарифу на передачу план інвестування у розвиток магістральних мереж на відповідний регуляторний період, що має містити інвестиції відповідно до плану розвитку об'єднаної енергетичної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

системи України на наступні десять років.

8. Якщо оператор системи передачі, окрім випадків, що знаходяться поза його впливом, не виконує інвестиційні зобов'язання, передбачені планом розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років та які мають бути виконані протягом наступних трьох років, Регулятор має право прийняти одне з таких рішень:

1) зобов'язати оператора системи передачі виконати такі інвестиції самостійно у визначені планом розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років строки;

2) зобов'язати оператора системи передачі залучити за процедурою відкритого тендеру третю сторону для здійснення таких інвестицій від імені та за рахунок оператора системи передачі, у визначені планом розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років строки;

3) зобов'язати власника магістральних та міждержавних електричних мереж збільшити статутний капітал за рахунок внесення вкладів інвесторів, що приймаються до складу учасників власника магістральних та міждержавних електричних мереж.

9. У випадку реалізації повноважень, передбачених підпунктом 2) частини 9 цієї статті, Регулятор має право зобов'язати оператора системи передачі виконати одну чи декілька з наступних умов, якими передбачається:

1) фінансування інвестиції третьою стороною;

2) будівництво об'єктів третьою стороною;

3) самостійне будівництво нових об'єктів магістральних та міждержавних електричних мереж;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

4) самостійна експлуатація нових об'єктів магістральних та міждержавних електричних мереж.

10. Оператор системи передачі має надати інвесторам інформацію, необхідну для інвестування у об'єкти магістральних (міждержавних) електричних мереж, а також приєднати нові об'єкти до магістральних електричних мереж та створити умови для їх ефективної експлуатації».

758. 1. Щорічно, до 1-го травня, оператор системи передачі, відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, розробляє та подає на затвердження Регулятору план розвитку системи передачі на наступні десять років. План розвитку системи передачі на наступні десять років має забезпечувати відповідність системи передачі потребам ринку електричної енергії та інтересам безпеки постачання електричної енергії.

759. 2. План розвитку системи передачі на наступні десять років має містити, зокрема:

760. 1) заходи, спрямовані на забезпечення безпеки постачання електричної енергії;

761. 2) основні об'єкти системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільною протягом наступних десяти років;

762. 3) підтверджені інвестиції в систему передачі, а також перелік нових інвестицій, які повинні бути здійснені протягом наступних трьох років;

-536- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 37 у частині 2 пункт 3 викласти у такій редакції:

«3) інформацію щодо об'єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних десяти років, терміни їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування».

-537- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

763. 4) строки реалізації всіх інвестиційних проектів.

Враховано

1. Щорічно, до 1-го травня, оператор системи передачі, відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, розробляє та подає на затвердження Регулятору план розвитку системи передачі на наступні десять років. План розвитку системи передачі на наступні десять років має забезпечувати відповідність системи передачі потребам ринку електричної енергії та інтересам безпеки постачання електричної енергії.

2. План розвитку системи передачі на наступні десять років має містити, зокрема:

1) заходи, спрямовані на забезпечення безпеки постачання електричної енергії;

2) основні об'єкти системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільною протягом наступних десяти років;

3) інформацію щодо об'єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних десяти років, терміни їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування;

Враховано

4) інформацію щодо інвестицій в об'єкти системи передачі, по яких вже прийняті рішення та які знаходяться на стадії реалізації, та вказувати на нові інвестиції, що мають бути здійснені протягом

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

наступних трьох років.

764. 3. План розвитку системи передачі на наступні десять років розробляється на основі існуючих та прогнозних показників попиту та пропозиції електричної енергії, зроблених з урахуванням обґрунтованих припущень оператора системи передачі щодо розвитку генерації, споживання електричної енергії (в тому числі обсягів міждержавних комерційних обмінів електричною енергією), майбутнього розвитку виробництва електроенергії з відновлювальних джерел енергії, а також планів розвитку суміжних систем передачі, систем розподілу електричної енергії.

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 37 у частині 2 пункт 4 викласти у такій редакції:

«4) інформацію щодо інвестицій в об'єкти системи передачі, по яких вже прийняті рішення та які знаходяться на стадії реалізації, та вказувати на нові інвестиції, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років».

-538- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 37 у частині 3 слова «на основі існуючих та прогнозних показників попиту та пропозиції електричної енергії, зроблених з урахуванням обґрунтованих припущень оператора системи передачі щодо розвитку генерації, споживання електричної енергії (в тому числі обсягів міждержавних комерційних обмінів електричною енергією), майбутнього розвитку виробництва електроенергії з відновлювальних джерел енергії» замінити словами «звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей».

Враховано редакційно

3. План розвитку системи передачі на наступні десять років розробляється на основі звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, а також планів розвитку суміжних систем передачі, систем розподілу електричної енергії.

765. 4. Оператор системи передачі при підготовці плану розвитку системи передачі на наступні десять років забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із зацікавленими учасниками ринку.

766. 5. Регулятор у прозорий та недискримінаційний спосіб проводить публічні консультації із діючими та потенційними користувачами системи щодо плану розвитку системи передачі на наступні десять років.

767. Регулятор розміщує на своєму веб-сайті звіт про результати проведених консультацій, у якому, зокрема, зазначаються потреби в інвестиціях.

768. 6. Регулятор здійснює перевірку відповідності заходів, передбачених планом розвитку системи передачі на наступні десять років, вимогам цього

-539- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Враховано

4. Оператор системи передачі при підготовці плану розвитку системи передачі на наступні десять років забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із зацікавленими учасниками ринку.

5. Регулятор у прозорий та недискримінаційний спосіб проводить публічні консультації із діючими та потенційними користувачами системи щодо плану розвитку системи передачі на наступні десять років.

Регулятор розміщує на своєму веб-сайті звіт про результати проведених консультацій, у якому, зокрема, зазначаються потреби в інвестиціях.

6. Регулятор здійснює перевірку відповідності заходів, передбачених планом розвитку системи передачі на наступні десять років, вимогам цього Закону та у разі необхідності може вимагати внесення

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

оператором системи передачі змін до плану розвитку системи передачі.

Закону.

769. 7. Регулятор здійснює моніторинг і оцінку стану виконання плану розвитку системи передачі на наступні десять років.

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 37 у частині 6 після слів «вимогам цього Закону» доповнити словами «та у разі необхідності може вимагати внесення оператором системи передачі змін до плану розвитку системи передачі».

-540- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 37 у частині 7 після слів «наступні десять років» доповнити словами «, щорічно оприлюднює результати такого моніторингу».

-541- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

Статтю 37 доповнити новою частиною у такій редакції:

«8. Оператор системи передачі одночасно з розрахунком тарифу на передачу електричної енергії подає Регулятору план інвестування у розвиток магістральних мереж на відповідний регуляторний період, який повинен відповідати плану розвитку системи передачі на наступні десять років».

Враховано

7. Регулятор здійснює моніторинг і оцінку стану виконання плану розвитку системи передачі на наступні десять років, щорічно оприлюднює результати такого моніторингу.

Враховано редакційно

8. Оператор системи передачі розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні десять років та подає її до Регулятора разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

770. Стаття 38. Загальні принципи управління обмеженнями

771. 1. За наявності обмежень, доступ до пропускної спроможності надається за принципом першочергового задоволення заявок учасників ринку, які пропонують найвищу ціну. У випадку відсутності обмежень пропускної спроможності, оператор системи передачі приймає усі комерційні обміни щодо експорту-імпорту електричної енергії у повному обсязі та надає доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів на безоплатній основі.

772. 2. Якщо заплановані комерційні обміни не відповідають безпечній експлуатації мережі, оператор

Стаття 38. Загальні принципи управління обмеженнями

1. За наявності обмежень, доступ до пропускної спроможності надається за принципом першочергового задоволення заявок учасників ринку, які пропонують найвищу ціну. У випадку відсутності обмежень пропускної спроможності, оператор системи передачі приймає усі комерційні обміни щодо експорту-імпорту електричної енергії у повному обсязі та надає доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів на безоплатній основі.

2. Якщо заплановані комерційні обміни не відповідають безпечній експлуатації мережі, оператор

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

системи передачі має врегулювати обмеження у відповідності з вимогами операційної безпеки у найбільш економічно-ефективний спосіб. Корежуюча передиспетчеризація або зустрічна торгівля застосовуються в останню чергу, коли дешевші заходи не можуть бути застосовані.

773. 3. У випадку довготривалих, частих обмежень, оператором системи передачі застосовуються заздалегідь визначені та узгоджені методи управління обмеженнями.

774. 4. Управління обмеженнями має здійснюватися із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів, що забезпечуватимуть ефективні економічні сигнали учасникам ринку і оператору системи передачі та сприяють міждержавній торгівлі електричною енергією.

775. 5. Оператор системи передачі розробляє правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та подає їх на затвердження Регулятора. Правила та порядок мають також містити положення щодо використання доходів від розподілу пропускної спроможності.

776. 6. Методи управління обмеженнями мають забезпечити відповідність перетоків електричної енергії, що виникають внаслідок розподілу пропускної спроможності, стандартам операційної безпеки.

777. 7. При управлінні обмеженнями не допускається дискримінація між комерційними обмінами.

778. 8. Оператор системи передачі може відмовити учаснику ринку у доступі до пропускної спроможності міждержавних перетинів при одночасному виникненні таких умов:

779. 1) збільшення перетоків електричної енергії в результаті надання такого доступу призводить до порушення операційної безпеки;

780. 2) запропонована учасником ринку ціна за доступ до пропускної спроможності є нижчою за ціни, запропоновані учасниками ринку, доступ до пропускної спроможності яким буде надано.

**-542- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Пункт 2 частини восьмої статті 38 викласти у наступній редакції:

«2) запропонована учасником ринку ціна за доступ до пропускної

системи передачі має врегулювати обмеження у відповідності з вимогами операційної безпеки у найбільш економічно-ефективний спосіб. Корежуюча передиспетчеризація або зустрічна торгівля застосовуються в останню чергу, коли дешевші заходи не можуть бути застосовані.

3. У випадку довготривалих, частих обмежень, оператором системи передачі застосовуються заздалегідь визначені та узгоджені методи управління обмеженнями.

4. Управління обмеженнями має здійснюватися із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів, що забезпечуватимуть ефективні економічні сигнали учасникам ринку і оператору системи передачі та сприяють міждержавній торгівлі електричною енергією.

5. Оператор системи передачі розробляє правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та подає їх на затвердження Регулятора. Правила та порядок мають також містити положення щодо використання доходів від розподілу пропускної спроможності.

6. Методи управління обмеженнями мають забезпечити відповідність перетоків електричної енергії, що виникають внаслідок розподілу пропускної спроможності, стандартам операційної безпеки.

7. При управлінні обмеженнями не допускається дискримінація між комерційними обмінами.

8. Оператор системи передачі може відмовити учаснику ринку у доступі до пропускної спроможності міждержавних перетинів при одночасному виникненні таких умов:

1) збільшення перетоків електричної енергії в результаті надання такого доступу призводить до порушення операційної безпеки;

2) запропонована учасником ринку ціна за доступ до пропускної спроможності є нижчою за ціни, запропоновані учасниками ринку, доступ до пропускної спроможності яким буде надано.

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

781. 9. Обмеження комерційних обмінів мають застосовуватися лише в аварійних ситуаціях, коли оператор системи передачі має діяти невідкладно та неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі обмеження мають носити недискримінаційний характер.
782. 10. За винятком форс-мажорних обставин, учасники ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності, мають отримувати відшкодування від оператора системи передачі за будь-які обмеження комерційних обмінів.
783. 11. Максимальна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована у процесі розподілу учасникам ринку, з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки.

спроможності є нижчою за ціни, запропоновані учасниками ринку, доступ до пропускної спроможності яким буде надано в умовах недостатності пропускної спроможності міждержавних перетинів».

**-543- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 11 статті 38 законопроекту викласти в новій редакції:

«11. Вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована у процесі розподілу учасникам ринку, з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки.

Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджена центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі. Така методика оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі».

**-544- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 38 частину 11 викласти у такій редакції:

«11. Вся доступна пропускна

9. Обмеження комерційних обмінів мають застосовуватися лише в аварійних ситуаціях, коли оператор системи передачі має діяти невідкладно та неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі обмеження мають носити недискримінаційний характер.

10. За винятком форс-мажорних обставин, учасники ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності, мають отримувати відшкодування від оператора системи передачі за будь-які обмеження.

Враховано частково

11. Вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована у процесі розподілу учасникам ринку, з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки.

Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.

Враховано



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

спроможність міждержавного перетину має бути запропонована у процесі розподілу учасникам ринку, з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки.

Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі».

784. 12. Оператор системи передачі не має обмежувати міждержавну пропускну спроможність з метою розв'язання обмежень в ОЕС України, окрім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати учасників ринку про обмеження пропускну спроможності та про причини таких обмежень.

785. 13. При здійсненні балансування ОЕС України шляхом оперативних заходів та передиспетчеризації, оператор системи передачі має враховувати вплив таких заходів на енергосистеми суміжних країн.

12. Оператор системи передачі не має обмежувати міждержавну пропускну спроможність з метою розв'язання обмежень в ОЕС України, окрім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати учасників ринку про обмеження пропускну спроможності та про причини таких обмежень.

13. При здійсненні балансування ОЕС України шляхом оперативних заходів та передиспетчеризації, оператор системи передачі має враховувати вплив таких заходів на енергосистеми суміжних країн.

**-545- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Статтю 38 законопроекту доповнити новою частиною такого змісту:

«14. Процедурою розподілу пропускну спроможності міждержавних електричних мереж є електронний аукціон з розподілення пропускну спроможності міждержавних електричних мереж з використанням електронного документообігу та електронного цифрового підпису».

Враховано редакційно

786. Стаття 39. Розподіл вільної пропускну спроможності міждержавних перетинів

787. 1. Вільна пропускну спроможність міждержавних перетинів має розподілятися на явному та/або неявному аукціонах. Обидва аукціони можуть проводитись для одного і того ж самого міждержавного перетину.

**-546- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 39 у частині 1 після слів «на явному та/або неявному аукціонах»

Враховано

Стаття 39. Розподіл вільної пропускну спроможності міждержавних перетинів

1. Вільна пропускну спроможність міждержавних перетинів має розподілятися на явному та/або неявному аукціонах, які проводяться за процедурою електронного аукціону з використанням електронного документообігу та електронного цифрового підпису. Обидва аукціони можуть проводитись для одного і

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

того ж самого міждержавного перетину.

доповнити словами «які проводяться за процедурою електронного аукціону з використанням електронного документообігу та електронного цифрового підпису».

788. 2. Механізми управління обмеженнями мають застосовуватися для довгострокового, середньострокового та короткострокового періодів розподілу пропускної спроможності.

789. 3. Під час розподілу пропускної спроможності не має допускатись дискримінація між учасниками ринку, які бажають отримати доступ до пропускної спроможності. Усі учасники ринку мають право приймати участь в процесі розподілу пропускної спроможності.

790. 4. Встановлення цінових обмежень під час процедур розподілу пропускної спроможності забороняється, крім випадків нових міждержавних ліній, які підлягають звільненню відповідно статті 24 цього Закону.

791. 5. На кожному аукціоні має розподілятися частина чистої пропускної спроможності, запланована для розподілу на даному аукціоні, а також пропускна спроможність, що не була раніше розподілена, та невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах.

-547- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

В частині 5 статті 39 законопроекту слово «пропускної» замінити словом «доступної».

Відхилено

-548- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 39 у частині 5 слово «чистої» замінити словом «доступної».

Враховано

792. 6. Оператор системи передачі має визначити обсяг гарантованої пропускної спроможності, враховуючи свої права та обов'язки, права та обов'язки оператора енергосистеми суміжної країни та учасників ринку електричної енергії.

793. Обґрунтований обсяг пропускної спроможності може бути виставлений на аукціон як негарантований, про що учасники ринку мають бути повідомлені.

794. 7. На аукціонах з розподілу пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий періоди розподіляється виключно

2. Механізми управління обмеженнями мають застосовуватися для довгострокового, середньострокового та короткострокового періодів розподілу пропускної спроможності.

3. Під час розподілу пропускної спроможності не має допускатись дискримінація між учасниками ринку, які бажають отримати доступ до пропускної спроможності. Усі учасники ринку мають право приймати участь в процесі розподілу пропускної спроможності.

4. Встановлення цінових обмежень під час процедур розподілу пропускної спроможності забороняється, крім випадків нових міждержавних ліній, які підлягають звільненню відповідно статті 24 цього Закону.

5. На кожному аукціоні має розподілятися частина доступної пропускної спроможності, запланована для розподілу на даному аукціоні, а також пропускна спроможність, що не була раніше розподілена, та невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах.

6. Оператор системи передачі має визначити обсяг гарантованої пропускної спроможності, враховуючи свої права та обов'язки, права та обов'язки оператора енергосистеми суміжної країни та учасників ринку електричної енергії.

Обґрунтований обсяг пропускної спроможності може бути виставлений на аукціон як негарантований, про що учасники ринку мають бути повідомлені.

7. На аукціонах з розподілу пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий періоди розподіляється виключно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

гарантована пропускна спроможність.

795. Учасники ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий період, мають право передати або продати іншим учасникам ринку електричної енергії доступ до пропускної спроможності, повідомивши про це оператора системи передачі у встановленому порядку. При відмові у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому оператор системи передачі повинен чітко та прозоро пояснити причини такої відмови відповідним учасникам ринку та Регулятору. Перелік підстав, за яких оператор системи передачі може відмовити у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому, визначаються порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.
796. На момент повідомлення про використання придбаної пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий період, на таку пропускну спроможність має розповсюджуватись принцип "використовуй або продай".
797. Перед кожним розподілом пропускної спроможності оператор системи передачі має оприлюднити обсяг пропускної спроможності, яка буде розподілятися, а також періоди часу, протягом яких пропускна спроможність буде скорочена або недоступна.
798. 8. Учасники ринку мають у встановлені строки надавати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ними пропускної спроможності відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності.
799. Беручи до уваги вимоги до операційної безпеки, повідомлення про використання придбаної пропускної спроможності мають надаватися до початку торгів на ринку "на добу наперед" і внутрішньодобовому ринку та до оприлюднення обсягів пропускної спроможності, що буде розподілятися на наступну добу та в добі постачання. Оператор системи передачі розподіляє невикористану пропускну спроможність на аукціонах для наступних періодів розподілу.
800. 9. Внутрішньодобові розподіли вільної пропускної

-549- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

В абзаці другому частини 7 статті 39 законопроекту слово «енегії» замінити словом «енергії».

Враховано

гарантована пропускна спроможність.

Учасники ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий період, мають право передати або продати іншим учасникам ринку електричної енергії доступ до пропускної спроможності, повідомивши про це оператора системи передачі у встановленому порядку. При відмові у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому оператор системи передачі повинен чітко та прозоро пояснити причини такої відмови відповідним учасникам ринку та Регулятору. Перелік підстав, за яких оператор системи передачі може відмовити у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому, визначаються порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

На момент повідомлення про використання придбаної пропускної спроможності на довгостроковий та середньостроковий період, на таку пропускну спроможність має розповсюджуватись принцип "використовуй або продай".

Перед кожним розподілом пропускної спроможності оператор системи передачі має оприлюднити обсяг пропускної спроможності, яка буде розподілятися, а також періоди часу, протягом яких пропускна спроможність буде скорочена або недоступна.

8. Учасники ринку мають у встановлені строки надавати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ними пропускної спроможності відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності.

Беручи до уваги вимоги до операційної безпеки, повідомлення про використання придбаної пропускної спроможності мають надаватися до початку торгів на ринку "на добу наперед" і внутрішньодобовому ринку та до оприлюднення обсягів пропускної спроможності, що буде розподілятися на наступну добу та в добі постачання. Оператор системи передачі розподіляє невикористану пропускну спроможність на аукціонах для наступних періодів розподілу.

9. Внутрішньодобові розподіли вільної пропускної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

спроможності для доби постачання проводяться за добу до доби постачання та в добі постачання після акцепту добових графіків виробництва електричної енергії на добу постачання.

801. 10. Оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, яка може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу має погоджуватися Регулятором. При складанні структури розподілу пропускної спроможності, оператор системи передачі має враховувати:

802. 1) характеристики ринків;

803. 2) операційні умови;

804. 3) рівень узгодженості часток пропускної спроможності та часових періодів, визначених для різних механізмів розподілу пропускної спроможності.

805. 11. З метою уникнення зловживання монополієм (домінуючим) становищем учасника ринку в частині доступу до пропускної спроможності Антимонопольний комітет України має право застосувати загальні (для усіх учасників ринку) або індивідуальні (для певного учасника ринку) обмеження щодо доступу до пропускної спроможності.

-550- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Частину одинадцять статті 39 виключити.

Враховано

-551- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Частину 11 статті 39 законопроекту виключити.

Враховано

806. Стаття 40. Інформація щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів

807. 1. Оператор системи передачі електроенергії має оприлюднювати:

808. 1) вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів. Така інформація має включати загальний алгоритм розрахунку загальної пропускної спроможності та запасу надійності, відповідно до електричних та фізичних показників мережі. Такий алгоритм розрахунку підлягає затвердженню Регулятором;

809. 2) дані щодо роботоспроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі, враховуючи інформацію про наявність обмежень пропускної спроможності, методи управління обмеженнями та

спроможності для доби постачання проводяться за добу до доби постачання та в добі постачання після акцепту добових графіків виробництва електричної енергії на добу постачання.

10. Оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, яка може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу має погоджуватися Регулятором. При складанні структури розподілу пропускної спроможності, оператор системи передачі має враховувати:

1) характеристики ринків;

2) операційні умови;

3) рівень узгодженості часток пропускної спроможності та часових періодів, визначених для різних механізмів розподілу пропускної спроможності.

Стаття 40. Інформація щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів

1. Оператор системи передачі електроенергії має оприлюднювати:

1) вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів. Така інформація має включати загальний алгоритм розрахунку загальної пропускної спроможності та запасу надійності, відповідно до електричних та фізичних показників мережі. Такий алгоритм розрахунку підлягає затвердженню Регулятором;

2) дані щодо роботоспроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі, враховуючи інформацію про наявність обмежень пропускної спроможності, методи управління обмеженнями та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

плани щодо їх усунення у майбутньому;

810. 3) дані щодо обсягів міждержавної торгівлі (експорту-імпорту) на основі прогнозних даних. Порядок оприлюднення такої інформації має бути затверджений Регулятором. Оператор системи передачі повинен оприлюднювати наступне, зокрема:
811. а) щорічно: інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів;
812. б) щомісячно: прогноз вільної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступі дванадцять місяців, враховуючи усю відповідну інформацію, яка є у оператора системи передачі;
813. в) щотижнево: прогноз вільної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень, враховуючи усю відповідну інформацію, яка є у оператора системи передачі;
814. г) щоденно: вільну пропускну спроможність на добу наперед та впродовж доби, доступну для ринку впродовж кожного розрахункового періоду на ринку електроенергії, враховуючи подані повідомлення на добу наперед та графіки виробництва на добу наперед;
815. д) інформацію щодо розподіленої пропускну спроможності на кожний розрахунковий період на ринку електроенергії та відповідні умови використання пропускну спроможності з метою визначення обсягів вільної пропускну спроможності;
816. е) розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу, та її ціну;
817. ж) усю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, одразу після отримання повідомлень про її використання;
818. з) якомога ближче до реального часу: узагальнені комерційні та фізичні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо обмеження пропускну спроможності, прийнятих оператором системи передачі з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або

плани щодо їх усунення у майбутньому;

- 3) дані щодо обсягів міждержавної торгівлі (експорту-імпорту) на основі прогнозних даних. Порядок оприлюднення такої інформації має бути затверджений Регулятором. Оператор системи передачі повинен оприлюднювати наступне, зокрема:
- а) щорічно: інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів;
- б) щомісячно: прогноз вільної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступі дванадцять місяців, враховуючи усю відповідну інформацію, яка є у оператора системи передачі;
- в) щотижнево: прогноз вільної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень, враховуючи усю відповідну інформацію, яка є у оператора системи передачі;
- г) щоденно: вільну пропускну спроможність на добу наперед та впродовж доби, доступну для ринку впродовж кожного розрахункового періоду на ринку електроенергії, враховуючи подані повідомлення на добу наперед та графіки виробництва на добу наперед;
- д) інформацію щодо розподіленої пропускну спроможності на кожний розрахунковий період на ринку електроенергії та відповідні умови використання пропускну спроможності з метою визначення обсягів вільної пропускну спроможності;
- е) розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу, та її ціну;
- ж) усю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, одразу після отримання повідомлень про її використання;
- з) якомога ближче до реального часу: узагальнені комерційні та фізичні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо обмеження пропускну спроможності, прийнятих оператором системи передачі з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

системи;

819. и) інформацію щодо планових та фактичних відключень;

820. к) кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності;

821. л) позапланові та/або аварійні відключення енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт;

822. 4) якомога ближче до реального часу узагальнені комерційні та фактичні перетоки електроенергії з описом дій з метою вирішення системних та мережевих проблем, планову та фактичну інформацію щодо відключень.

823. 5) дані щодо узагальненого прогнозного та фактичного попиту, доступності та фактичного використання генеруючих потужностей та електроустановок споживання, здатних до регулювання, доступності та використання мережі та перетинів, балансууючої електричної енергії та резервів потужності.

824. 6) відповідну інформацію для міждержавного балансууючого ринку;

825. 7) процедури управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності, які застосовуються оператором системи передачі.

826. 2. Відповідна інформація має бути доступна на ринку електричної енергії до укладення відповідних договорів.

827. 3. Після оприлюднення прогнозних даних, оператором системи передачі мають бути оприлюднені відповідні фактичні данні.

828. 4. Уся інформація, що оприлюднюється оператором системи передачі має бути у вільному доступі. Усі дані мають містити інформацію за останні два роки.

-552- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)

Частина четверту статті 40 викласти у наступній редакції:

«4. Уся інформація, що оприлюднюється оператором системи передачі має бути у вільному доступі. Оприлюднені дані зберігаються та залишаються у вільному доступі безстроково».

829. Стаття 41. Обмін інформацією щодо пропускної

системи;

и) інформацію щодо планових та фактичних відключень;

к) кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності;

л) позапланові та/або аварійні відключення енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт;

4) якомога ближче до реального часу узагальнені комерційні та фактичні перетоки електроенергії з описом дій з метою вирішення системних та мережевих проблем, планову та фактичну інформацію щодо відключень.

5) дані щодо узагальненого прогнозного та фактичного попиту, доступності та фактичного використання генеруючих потужностей та електроустановок споживання, здатних до регулювання, доступності та використання мережі та перетинів, балансууючої електричної енергії та резервів потужності.

6) відповідну інформацію для міждержавного балансууючого ринку;

7) процедури управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності, які застосовуються оператором системи передачі.

2. Відповідна інформація має бути доступна на ринку електричної енергії до укладення відповідних договорів.

3. Після оприлюднення прогнозних даних, оператором системи передачі мають бути оприлюднені відповідні фактичні данні.

4. Уся інформація, що оприлюднюється оператором системи передачі має бути у вільному доступі. Усі дані мають містити інформацію за останні два роки.

Стаття 41. Обмін інформацією щодо пропускної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

спроможності міждержавних перетинів

830. 1. Оператор системи передачі має забезпечити механізми координації та обміну даними для забезпечення безпеки мережі в частині управління обмеженнями.
831. 2. Оператор системи передачі має регулярно обмінюватись даними щодо параметрів мережі та перетоків енергії з операторами систем передачі суміжних країн. За відповідним запитом, ці дані мають надаватись до Регулятора.
832. 3. При підготовці до експлуатації мережі на наступну добу, оператор системи передачі має обмінюватись інформацією з операторами систем передачі суміжних країн, зокрема щодо запланованої топології мережі, доступних та планованих навантажень енергоблоків та перетоків енергії для оптимізації експлуатації мережі.
833. 4. Учасники ринку електричної енергії мають надавати оператору системи передачі дані, які необхідні для проведення обміну інформацією щодо пропускної спроможності, відповідно до цього Закону, правил ринку та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.
834. Стаття 42. Міждержавна координація розподілу пропускної спроможності
835. 1. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів має здійснюватись скоординовано з оператором системи передачі відповідного міждержавного перетину та із застосуванням спільних процедур розподілу. У випадку, якщо комерційні обміни між двома державами (енергосистемами) можуть впливати на фізичні перетоки третіх держав (енергосистем), механізм управління обмеженнями розробляється спільно з усіма зацікавленими операторами системи передачі.
836. 2. Спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами-сторонами Енергетичного Співтовариства.
837. 3. Координація розподілу пропускної

спроможності міждержавних перетинів

1. Оператор системи передачі має забезпечити механізми координації та обміну даними для забезпечення безпеки мережі в частині управління обмеженнями.
2. Оператор системи передачі має регулярно обмінюватись даними щодо параметрів мережі та перетоків енергії з операторами систем передачі суміжних країн. За відповідним запитом, ці дані мають надаватись до Регулятора.
3. При підготовці до експлуатації мережі на наступну добу, оператор системи передачі має обмінюватись інформацією з операторами систем передачі суміжних країн, зокрема щодо запланованої топології мережі, доступних та планованих навантажень енергоблоків та перетоків енергії для оптимізації експлуатації мережі.
4. Учасники ринку електричної енергії мають надавати оператору системи передачі дані, які необхідні для проведення обміну інформацією щодо пропускної спроможності, відповідно до цього Закону, правил ринку та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.
- Стаття 42. Міждержавна координація розподілу пропускної спроможності
1. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів має здійснюватись скоординовано з оператором системи передачі відповідного міждержавного перетину та із застосуванням спільних процедур розподілу. У випадку, якщо комерційні обміни між двома державами (енергосистемами) можуть впливати на фізичні перетоки третіх держав (енергосистем), механізм управління обмеженнями розробляється спільно з усіма зацікавленими операторами системи передачі.
2. Спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами-сторонами Енергетичного Співтовариства.
3. Координація розподілу пропускної

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

спроможності має включати, зокрема:

838. 1) використання спільної моделі систем передачі, що охоплює взаємозалежні фізичні перетоки електричної енергії та враховує розбіжності між комерційними та фізичними перетоками;
839. 2) розподіл та повідомлення про використання пропускної спроможності;
840. 3) однакові зобов'язання учасників ринку електричної енергії, що отримали доступ до пропускної спроможності, щодо надання інформації про її використання (для явних аукціонів);
841. 4) однакові часові періоди, на які розподіляється пропускна спроможність, та часові регламенти проведення розподілу;
842. 5) однакову структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів та характеристики пропускної спроможності;
843. 6) узгоджені умови договорів з учасниками ринку електричної енергії;
844. 7) перевірка перетоків на відповідність вимогам безпеки мережі при оперативному плануванні та веденні режиму в реальному часі;
845. 8) порядок розрахунків в наслідок управління обмеженнями.
846. 9) порядок обміну інформацією між операторами систем передачі.
847. Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями
848. 1. Будь-які доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину мають використовуватись для наступних цілей:
849. 1) гарантування фактичної наявності розподіленої пропускної спроможності;
850. 2) технічне обслуговування та збільшення пропускної спроможності шляхом інвестицій в систему передачі, зокрема у будівництво нових міждержавних ліній електропередач.
851. 2. У випадку, якщо доходи не можуть бути ефективно використані, на цілі, визначені в частині першій цієї статті, вони мають перераховуватись на окремий поточний рахунок оператора системи передачі до тих пір, доки вони не може бути

спроможності має включати, зокрема:

- 1) використання спільної моделі систем передачі, що охоплює взаємозалежні фізичні перетоки електричної енергії та враховує розбіжності між комерційними та фізичними перетоками;
- 2) розподіл та повідомлення про використання пропускної спроможності;
- 3) однакові зобов'язання учасників ринку електричної енергії, що отримали доступ до пропускної спроможності, щодо надання інформації про її використання (для явних аукціонів);
- 4) однакові часові періоди, на які розподіляється пропускна спроможність, та часові регламенти проведення розподілу;
- 5) однакову структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів та характеристики пропускної спроможності;
- 6) узгоджені умови договорів з учасниками ринку електричної енергії;
- 7) перевірка перетоків на відповідність вимогам безпеки мережі при оперативному плануванні та веденні режиму в реальному часі;
- 8) порядок розрахунків в наслідок управління обмеженнями.
- 9) порядок обміну інформацією між операторами систем передачі.
- Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями
1. Будь-які доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину мають використовуватись для наступних цілей:
- 1) гарантування фактичної наявності розподіленої пропускної спроможності;
- 2) технічне обслуговування та збільшення пропускної спроможності шляхом інвестицій в систему передачі, зокрема у будівництво нових міждержавних ліній електропередач.
2. У випадку, якщо доходи не можуть бути ефективно використані, на цілі, визначені в частині першій цієї статті, вони мають перераховуватись на окремий поточний рахунок оператора системи передачі до тих пір, доки вони не може бути



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ефективно використаний для цілей частини першої цієї статті.

852. 3. Оператор системи передачі узгоджує із зацікавленими операторами енергосистем суміжних країн порядок розподілу доходів від управління обмеженнями, який погоджується з Регулятором.

853. 4. Оператор системи передачі має заздалегідь визначити напрями використання доходів від управління обмеженнями та оприлюднювати звіт щодо фактичного використання цих доходів.

854. 5. Регулятор має перевіряти, відповідність використання доходів від управління обмеженнями цілям, визначеним цією статтею. Щорічно до 31 липня Регулятор має оприлюднювати звіт щодо отриманих оператором системи передачі доходів від управління обмеженнями за дванадцять (12) місяців до 30-го червня поточного року, а також інформацію щодо використання доходів від управління обмеженнями, та висновки щодо відповідності їх використання цьому Закону.

855. Стаття 44. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління

856. 1. В електроенергетиці України діє єдина диспетчерська система оперативно-технологічного управління виробництвом, передачею, розподілом та споживанням електричної енергії. Функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України та організацію паралельної роботи з енергетичними системами інших держав здійснює оператор системи передачі.

-553- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

У абзаці 1 частини першої статті 44 слово «оператор» замінити словами «системний оператор, який є відокремленим підрозділом оператора».

-554- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

В абзаці першому частини 1 статті 44 законопроекту слово «оператор» замінити словами «системний оператор, який є відокремленим підрозділом оператора».

857. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління поширюється на суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України.

858. 2. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності, та має

ефективно використаний для цілей частини першої цієї статті.

3. Оператор системи передачі узгоджує із зацікавленими операторами енергосистем суміжних країн порядок розподілу доходів від управління обмеженнями, який погоджується з Регулятором.

4. Оператор системи передачі має заздалегідь визначити напрями використання доходів від управління обмеженнями та оприлюднювати звіт щодо фактичного використання цих доходів.

5. Регулятор має перевіряти, відповідність використання доходів від управління обмеженнями цілям, визначеним цією статтею. Щорічно до 31 липня Регулятор має оприлюднювати звіт щодо отриманих оператором системи передачі доходів від управління обмеженнями за дванадцять (12) місяців до 30-го червня поточного року, а також інформацію щодо використання доходів від управління обмеженнями, та висновки щодо відповідності їх використання цьому Закону.

Стаття 44. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління

1. В електроенергетиці України діє єдина диспетчерська система оперативно-технологічного управління виробництвом, передачею, розподілом та споживанням електричної енергії. Функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України та організацію паралельної роботи з енергетичними системами інших держав здійснює оператор системи передачі.

Відхилено

Відхилено

Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління поширюється на суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України.

2. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності, та має

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії.

859. 3. Диспетчеризація встановлених генеруючих потужностей та використання міждержавних перетинів має здійснюватись відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів, на основі економічних критеріїв та з урахуванням технічних обмежень системи.

860. 4. При диспетчеризації встановлених генеруючих потужностей, оператор системи передачі має надавати перевагу виробникам, що використовують відновлювальні джерела енергії, за умови дотримання операційної безпеки. Оператор системи передачі має застосовувати відповідні технічні та ринкові заходи, спрямовані на мінімізацію обмежень виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії.

861. У випадку обмежень виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії з метою забезпечення операційної безпеки та безпеки електропостачання, оператор системи передачі або оператор системи розподілу мають надавати Регулятору інформацію щодо таких обмежень із зазначенням заходів, які вони планують здійснити для запобігання таких обмежень.

862. 5. Для забезпечення безпеки постачання, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, може прийняти рішення надати пріоритет для диспетчеризації встановлених генеруючих потужностей, що використовують первинні джерела енергії видобуті в Україні, при цьому об'єми протягом календарного року не мають перевищувати 15% від загальної первинної енергії, яку необхідно виробити для покриття споживання електроенергії в країні.

863. 6. Усі оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі, підлягають беззаперечному виконанню всіма суб'єктами господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України. Втручання в диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України з боку державних органів, політичних

забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії.

3. Диспетчеризація встановлених генеруючих потужностей та використання міждержавних перетинів має здійснюватись відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів, на основі економічних критеріїв та з урахуванням технічних обмежень системи.

4. При диспетчеризації встановлених генеруючих потужностей, оператор системи передачі має надавати перевагу виробникам, що використовують альтернативні джерела енергії, за умови дотримання операційної безпеки. Оператор системи передачі має застосовувати відповідні технічні та ринкові заходи, спрямовані на мінімізацію обмежень виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

У випадку обмежень виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з метою забезпечення операційної безпеки та безпеки електропостачання, оператор системи передачі або оператор системи розподілу мають надавати Регулятору інформацію щодо таких обмежень із зазначенням заходів, які вони планують здійснити для запобігання таких обмежень.

5. Для забезпечення безпеки постачання, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, може прийняти рішення надати пріоритет для диспетчеризації встановлених генеруючих потужностей, що використовують первинні джерела енергії видобуті в Україні, при цьому об'єми протягом календарного року не мають перевищувати 15% від загальної первинної енергії, яку необхідно виробити для покриття споживання електроенергії в країні.

6. Усі оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі, підлягають беззаперечному виконанню всіма суб'єктами господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України. Втручання в диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України з боку державних органів, політичних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

партій і рухів та інших громадських організацій забороняється.

864. 7. Суб'єкти господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України, зобов'язані подавати оператору системи передачі інформацію, передбачену правилами ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами.

865. Розділ VI

866. РОЗПОДІЛ

867. Стаття 45. Розподіл електричної енергії

868. 1. Розподіл електричної енергії здійснюється оператором системи розподілу. Діяльність з розподілу електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.

869. 2. Оператор системи розподілу надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії

**-555- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину другу статті 45 після слів «розподілу електричної енергії» доповнити словами «доступу до розподільних мереж та користування потужністю електричних мереж».

**-556- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 2 статті 45 законопроекту після слів «розподілу електричної енергії» доповнити словами «доступу до розподільних мереж та користування потужністю електричних мереж».

870. 3. Система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, планів розвитку міст (територій), дотримання права власності, охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також раціонального використання енергії, відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених діючими нормативно-технічними документами.

**-557- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)**  
**Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)**

Статтю 45 «Розподіл електричної енергії» доповнити новою частиною четвертою у такій редакції:

Відхилено

Відхилено

Відхилено

7. Суб'єкти господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України, зобов'язані подавати оператору системи передачі інформацію, передбачену правилами ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами.

Розділ VI

РОЗПОДІЛ

Стаття 45. Розподіл електричної енергії

1. Розподіл електричної енергії здійснюється оператором системи розподілу. Діяльність з розподілу електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.

2. Оператор системи розподілу надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, планів розвитку міст (територій), дотримання права власності, охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також раціонального використання енергії, відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених діючими нормативно-технічними документами.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**«4. Якщо лінії споживача підключені безпосередньо до мереж оператора передачі, то оплата за розподіл електроенергії оператору розподілу в такому разі не проводиться».**

871. Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу

872. 1. Оператор системи розподілу:

873. 1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи розподілу;

874. 2) надає послуги з розподілу електричної енергії з дотриманням встановлених показників якості надання послуг;

-558- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Пункт 2 частини першої статті 46 після слів «з розподілу електричної енергії» доповнити словами «та послуги з користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

-559- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

Пункт 2 частини 1 статті 46 законопроекту після слів «з розподілу електричної енергії» доповнити словами «та послуги з користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

875. 3) надає послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до кодексу систем розподілу;

876. 4) здійснює планування розвитку системи розподілу з урахуванням заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації;

877. 5) забезпечує довгострокову спроможність систем розподілу задовольняти обґрунтований попит на розподіл за допомогою перспективного планування заходів та інвестицій для забезпечення достатньої потужності системи розподілу та надійності її функціонування;

878. 6) забезпечує безпечне, надійне та ефективне функціонування систем розподілу з урахуванням заходів з охорони навколишнього природного середовища;

879. 7) забезпечує користувачів системи інформацією, необхідною для ефективного доступу та

Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу

1. Оператор системи розподілу:

1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи розподілу;

2) надає послуги з розподілу електричної енергії з дотриманням встановлених показників якості надання послуг;

3) надає послуги з приєднання до системи розподілу відповідно до кодексу систем розподілу;

4) здійснює планування розвитку системи розподілу з урахуванням заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації;

5) забезпечує довгострокову спроможність систем розподілу задовольняти обґрунтований попит на розподіл за допомогою перспективного планування заходів та інвестицій для забезпечення достатньої потужності системи розподілу та надійності її функціонування;

6) забезпечує безпечне, надійне та ефективне функціонування систем розподілу з урахуванням заходів з охорони навколишнього природного середовища;

7) забезпечує користувачів системи інформацією, необхідною для ефективного доступу та

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                             | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                       |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| використання системи розподілу;                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | використання системи розподілу;                                                                                                                                                                                             |
| 880. 8) забезпечує комерційний облік відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 8) забезпечує комерційний облік відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії; |
| 881. 9) розробляє типові графіки (профілі) навантаження для окремих категорій споживачів відповідно до кодексу комерційного обліку;                                                                                              | <u>-560- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)</u><br>Виключити пункт 9 частини 1 статті 46.                                                                                                                                                                  | Відхилено               | 9) розробляє типові графіки (профілі) навантаження для окремих категорій споживачів відповідно до кодексу комерційного обліку;                                                                                              |
| 882. 10) виконує інші функції, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 10) виконує інші функції, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                                                                                  |
| 883. 2. Оператор системи розподілу має право:                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2. Оператор системи розподілу має право:                                                                                                                                                                                    |
| 884. 1) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за надані послуги з розподілу електричної енергії;                                                                                                                        | <u>-561- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Пункт 1 частини другої статті 46 доповнити словами «та користування потужністю електричних мереж, та інші послуги надані на ринку електричної енергії».                                                                                                                                                       | Враховано частково      | 1) своєчасно та у повному обсязі отримувати плату за надані послуги з розподілу електричної енергії та інші послуги, надані на ринку електричної енергії;                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                                                  | <u>-562- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Пункт 1 частини 2 статті 46 законопроекту доповнити словами «та користування потужністю електричних мереж, та інші послуги надані на ринку електричної енергії».                                                                                                                                                     | Враховано частково      |                                                                                                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                  | <u>-563- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br>У статті 46 у пункті 1 частини 2 після слів «розподілу електричної енергії» доповнити словами «та інші послуги, надані на ринку електричної енергії». | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                             |
| 885. 2) отримувати від учасників ринку інформацію,                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2) отримувати від учасників ринку інформацію,                                                                                                                                                                               |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| необхідну для виконання своїх функцій, у формі та порядку, визначених правилами ринку та кодексом систем розподілу;                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | необхідну для виконання своїх функцій, у формі та порядку, визначених правилами ринку та кодексом систем розподілу;                                                                                                                                                                                                     |
| 886. 3) та інші права, передбачені законодавством та в укладених ним договорах на ринку електричної енергії.                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | 3) та інші права, передбачені законодавством та в укладених ним договорах на ринку електричної енергії.                                                                                                                                                                                                                 |
| 887. 3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | 3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 888. 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | 1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;                                                                                                                            |
| 889. 2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у порядку, визначеному правилами ринку;                                                                                                                                                    | <b>-564- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)</b><br>Викласти в редакції:<br>«2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними <b>регульованими</b> двосторонніми договорами, у порядку, визначеному правилами ринку».                                                                                                                                             | Відхилено               | 2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у порядку, визначеному правилами ринку;                                                                                                                                                       |
| 890. 3) скласти добові графіки електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами на добу постачання та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | 3) скласти добові графіки електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами на добу постачання та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;                                                                                |
| 891. 4) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі добових графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами; | <b>-565- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b><br>В пункті 4 частини 3 статті 46 законопроекту слова «фінансово відповідати за» замінити словами «купувати/продавати».                                                                                                                                                                                                                                           | Відхилено               | 4) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <b>-566- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</b><br>У статті 46. «Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу» п. 4 частини третьої викласти у наступній редакції:<br>«4) <b>нести відповідальність згідно чинного законодавства</b> за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі добових | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами».

892. 5) при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію щодо споживачів, приєднаних до його системи розподілу та яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та у порядку, визначених Регулятором;

893. 6) зберігати інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, включаючи інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг, у порядку, встановленому Регулятором;

894. 7) оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет інформацію щодо умов надання послуг з розподілу електричної енергії та послуг з приєднання до системи розподілу, показників якості послуг та іншу інформацію відповідно до законодавства;

**-567- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 7 частини третьої статті 46 після слів «послуг з розподілу електричної енергії» доповнити словами «послуг з користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

**-568- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункт 7 частини 3 статті 46 законопроекту після слів «послуг з розподілу електричної енергії,» доповнити словами «послуг з користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

895. 8) здійснювати відшкодування (компенсацію) користувачу системи у випадках недотримання оператором системи розподілу показників якості послуг, визначених договором про надання послуг з розподілу та Регулятором;

896. 9) надавати учасникам ринку електричної енергії інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

5) при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію щодо споживачів, приєднаних до його системи розподілу та яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та у порядку, визначених Регулятором;

6) зберігати інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, включаючи інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг, у порядку, встановленому Регулятором;

7) оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет інформацію щодо умов надання послуг з розподілу електричної енергії та послуг з приєднання до системи розподілу, показників якості послуг та іншу інформацію відповідно до законодавства;

8) здійснювати відшкодування (компенсацію) користувачу системи у випадках недотримання оператором системи розподілу показників якості послуг, визначених договором про надання послуг з розподілу та Регулятором;

9) надавати учасникам ринку електричної енергії інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 897. 10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;                                                                                                     |
| 898. 11) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 11) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                                                                                                                                             |
| 899. 12) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії від інших видів діяльності;                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 12) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії від інших видів діяльності;                                                                                                                                                                                                                  |
| 900. 13) виконувати обов'язкові для виконання розпорядчі документи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з енергетичного нагляду у сфері електроенергетики;                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 13) виконувати обов'язкові для виконання розпорядчі документи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з енергетичного нагляду у сфері електроенергетики;                                                                                                                                                             |
| 901. 14) припинити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 14) припинити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                    |
| 902. 15) відновити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу.                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 15) відновити електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу.                                                                                                                                                                                                                    |
| 903. 4. Оплата послуг з розподілу здійснюється за тарифами, які регулюються Регулятором, відповідно до затвердженої ним методики. Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії оприлюднюються операторами систем розподілу в порядку і в терміни, визначені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії. | <b><u>-569- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Перше речення частини четвертої статті 46 після слів «Оплата послуг з розподілу» доповнити словами «та послуг з користування потужністю розподільних мереж».                | Відхилено               | 4. Оплата послуг з розподілу здійснюється за тарифами, які регулюються Регулятором, відповідно до затвердженої ним методики. Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії оприлюднюються операторами систем розподілу в порядку і в терміни, визначені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії. |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b><u>-570- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Друге речення частини четвертої статті 46 після слів «Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії» доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж». | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b><u>-571- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Частину 4 статтю 46 законопроекту після слів «Оплата послуг з розподілу» доповнити словами «та послуг з користування потужністю розподільних мереж»;                               | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

після слів «Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії» доповнити словами «та на послуги з користування потужністю розподільних мереж».

904. 5. Відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії врегульовуються оператором системи розподілу із споживачем у порядку, визначеному кодексом систем розподілу на договірних засадах.
905. 6. Оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за винятком купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії.
906. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії, враховується при визначенні тарифів на розподіл електричної енергії відповідно до методики формування тарифів на послуги з розподілу.
907. Купівля електричної енергії для забезпечення діяльності оператора системи розподілу, крім обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії, здійснюється ним як споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу.
908. 7. Оператор системи розподілу забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.
909. Оператор системи розподілу також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.
910. Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу

5. Відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії врегульовуються оператором системи розподілу із споживачем у порядку, визначеному кодексом систем розподілу на договірних засадах.

6. Оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за винятком купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії.

Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії, враховується при визначенні тарифів на розподіл електричної енергії відповідно до методики формування тарифів на послуги з розподілу.

Купівля електричної енергії для забезпечення діяльності оператора системи розподілу, крім обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії, здійснюється ним як споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу.

7. Оператор системи розподілу забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

Оператор системи розподілу також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.

Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу

|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 911. | 1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати інші види господарської діяльності, непов'язані з розподілом, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p><b><u>-572- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Частину першу статті 47 викласти в такій редакції:</p> <p>«Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії».</p>                                                                                                                                                                                                                 | Враховано частково      | 1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 912. | 2. Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, який здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, які здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу. | <p><b><u>-573- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>В частині 1 статті 47 законопроекту слова «інші види господарської діяльності, непов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва та постачання електричної енергії».</p> <p><b><u>-574- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Частину другу статті 47 виключити.</p> <p><b><u>-575- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Частину 2 статті 47 законопроекту виключити.</p> | Враховано частково      | 2. Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, який здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, які здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу. |
| 913. | 3. Оператор системи розподілу має бути незалежним від суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, непов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, при прийнятті рішень щодо:                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <p><b><u>-576- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>Абзац 1 частини третьої статті 47 викласти в такій редакції:</p> <p>«3. Оператор системи розподілу має бути незалежним від вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, а також від будь-яких суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії при прийнятті рішень щодо:».</p>                              | Відхилено               | 3. У разі, якщо оператор системи розподілу входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, оператор системи розподілу має бути незалежним при прийнятті рішень щодо:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-577- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>Перший абзац частини 3 статті 47 законопроекту викласти в новій редакції:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«3. У разі, якщо оператор системи розподілу входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, оператор системи розподілу має бути незалежним при прийнятті рішень щодо:».

**-578- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 47 у частині 3 абзац перший викласти у такій редакції:

«3. У разі, якщо оператор системи розподілу входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, оператор системи розподілу має бути незалежним при прийнятті рішень щодо:».

Враховано

914. 1) управління активами, необхідними для забезпечення ефективної діяльності з розподілу електричної енергії, у тому числі для експлуатації, обслуговування та розвитку системи розподілу;

915. 2) приєднання до системи розподілу;

916. 3) надання послуг з розподілу електричної енергії.

**-579- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Абзац 4 частини третьої статті 47 доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

**-580- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзац четвертий частини 3 статті 47 законопроекту доповнити словами «та користування потужністю розподільних мереж».

Відхилено

917. Незалежність оператора системи розподілу при прийнятті рішень забезпечується такими умовами:

918. 1) посадові особи виконавчого органу та керівники всіх рівнів управління оператора системи розподілу не можуть обіймати посади в органах управління суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу

**-581- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У абзаці 6 частини третьої статті 47 слова «суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-

Відхилено

1) управління активами, необхідними для забезпечення ефективної діяльності з розподілу електричної енергії, у тому числі для експлуатації, обслуговування та розвитку системи розподілу;

2) приєднання до системи розподілу;

3) надання послуг з розподілу електричної енергії.

Незалежність оператора системи розподілу при прийнятті рішень забезпечується такими умовами:

1) посадові особи виконавчого органу та керівники всіх рівнів управління оператора системи розподілу не можуть обіймати посади в органах управління суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність із виробництва або постачання електричної енергії, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання,

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| якого входить такий оператор системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу» замінити словами «вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, а також від будь-яких суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії».                                                                                                                                                                                         |                         | до складу якого входить такий оператор системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-582- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b></p> <p>В абзаці шостому частини 3 статті 47 законопроекту слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-583- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 47 у частині 3 в абзаці шостому слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».</p>                                                                                                                  | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 919. 2) виконавчий орган оператора системи розподілу, його члени та керівники всіх рівнів управління не мають права отримувати матеріальну або іншу вигоду від суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу; | <p><b><u>-584- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p>У абзаці 7 частини третьої статті 47 слова «суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу» замінити словами «вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, а також від будь-яких суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або передачі,</p> | Відхилено               | 2) виконавчий орган оператора системи розподілу, його члени та керівники всіх рівнів управління не мають права отримувати матеріальну або іншу вигоду від суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність із виробництва або постачання електричної енергії, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу; |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

та/або постачання електричної енергії».

**-585- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці сьомому частини 3 статті 47 законопроекту слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».

Враховано

**-586- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 47 у частині 3 в абзацах сьомому та восьмому слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».

Враховано

920. 3) посадові особи, відповідальні за управління оператором системи розподілу, мають повноваження щодо прийняття управлінських рішень, пов'язаних з операційною діяльністю оператора системи розподілу, експлуатацією, обслуговуванням та розвитком системи розподілу, а також управлінням персоналом незалежно від суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу.

**-587- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У абзаці 8 частини третьої статті 47 слова «суб'єктів господарювання, що здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу» замінити словами «вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, а також від будь-яких суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії».

Відхилено

3) посадові особи, відповідальні за управління оператором системи розподілу, мають повноваження щодо прийняття управлінських рішень, пов'язаних з операційною діяльністю оператора системи розподілу, експлуатацією, обслуговуванням та розвитком системи розподілу, а також управлінням персоналом незалежно від суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність із виробництва або постачання електричної енергії, та вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу.

**-588- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці восьмому частини 3 статті 47 законопроекту слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергії».

-589- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 47 у частині 3 в абзацах сьомому та восьмому слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».

Враховано

921. 4. Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання має забезпечити незалежність оператора системи розподілу, що входить до його складу, відповідно до вимог цього Закону та не має права втручатись у:

922. 1) діяльність оператора системи розподілу з питань розвитку системи розподілу, за умови, що така діяльність здійснюється у межах затвердженого вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання річного фінансового плану оператора системи розподілу;

923. 2) операційну діяльність оператора системи розподілу;

924. 3) діяльність оператора системи розподілу з питань експлуатації та обслуговування системи розподілу;

925. 4) діяльність оператора системи розподілу з питань управління персоналом.

926. 5. Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання може приймати рішення з питань затвердження річного фінансового плану та встановлювати загальні обмеження щодо рівнів боргових зобов'язань оператора системи розподілу, що входить до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

-590- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Частина п'яту статті 47 викласти в такій редакції:

«5. Власник акцій (часток), що здійснює контроль над оператором системи розподілу, який входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, може приймати рішення з питань затвердження річного фінансового плану та встановлювати загальні обмеження щодо

4. Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання має забезпечити незалежність оператора системи розподілу, що входить до його складу, відповідно до вимог цього Закону та не має права втручатись у:

1) діяльність оператора системи розподілу з питань розвитку системи розподілу, за умови, що така діяльність здійснюється у межах затвердженого вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання річного фінансового плану оператора системи розподілу;

2) операційну діяльність оператора системи розподілу;

3) діяльність оператора системи розподілу з питань експлуатації та обслуговування системи розподілу;

4) діяльність оператора системи розподілу з питань управління персоналом.

5. Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання має право приймати рішення з питань затвердження річного фінансового плану (іншого аналогічного фінансового документу) та встановлювати загальні обмеження щодо рівнів боргових зобов'язань оператора системи розподілу, що входить до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

рівнів боргових зобов'язань такого оператора системи розподілу».

**-591- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В частині 5 статті 47 законопроекту слово «може» замінити словами «має право»;

після слів «річного фінансового плану» доповнити словами «(іншого аналогічного фінансового документу)».

Враховано

**-592- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 47 у частині 5 слово «може» замінити словами «має право»;

після слів «річного фінансового плану» доповнити словами «(іншого аналогічного фінансового документу)».

Враховано

927. 6. Посадовим особам вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та суб'єктів господарювання, які здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом, забороняється обіймати посади у виконавчому органі оператора системи розподілу, а також керівні посади оператора системи розподілу.

**-593- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

У частині шостій статті 47 слова «та суб'єктів господарювання, які здійснюють інші види діяльності, не пов'язані з розподілом,» замінити словами «(крім оператора системи розподілу) , а також будь-яких суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність з виробництва, передачі або постачання електричної енергії».

Відхилено

6. Посадовим особам вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність із виробництва або постачання електричної енергії, забороняється обіймати посади у виконавчому органі оператора системи розподілу, а також керівні посади оператора системи розподілу.

**-594- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В частині 6 статті 47 законопроекту слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».

Враховано

**-595- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 47 у частині 6 слова «інші види діяльності, не пов'язані з розподілом» замінити словами «діяльність із виробництва або постачання електричної енергії».

928. 7. Оператору системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій відповідно до законодавства забороняється створювати будь-які переваги суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії.

929. 8. У разі придбання оператором системи розподілу товарів та послуг у вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктів господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або надання оператором системи розподілу товарів та послуг вертикально-інтегрованому суб'єкту господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктам господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або спільного використання товарів та послуг оператором системи розподілу та вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктами господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, таке придбання та/або надання, та/або використання має здійснюватися на підставі відповідних договорів з дотриманням вимог щодо:

-596- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Частину восьму статті 47 викласти в такій редакції:

«8. У разі набуття оператором системи розподілу товарів (робіт, послуг) у вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, та/або відчуження оператором системи розподілу товарів (робіт, послуг) вертикально-інтегрованому суб'єкту господарювання до складу якого входить такий оператор системи розподілу, та/або спільного використання товарів (робіт, послуг) оператором системи розподілу та вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання до складу якого входить такий оператор системи розподілу, таке набуття та/або відчуження, та/або спільне використання має здійснюватися на підставі відповідних договорів з дотриманням вимог щодо унеможливлення перехресного субсидування між оператором системи

Відхилено

7. Оператору системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій відповідно до законодавства забороняється створювати будь-які переваги суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії.

8. У разі придбання оператором системи розподілу товарів та послуг у вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктів господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або надання оператором системи розподілу товарів та послуг вертикально-інтегрованому суб'єкту господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктам господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або спільного використання товарів та послуг оператором системи розподілу та вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктами господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, таке придбання та/або надання, та/або використання має здійснюватися на підставі відповідних договорів з дотриманням вимог щодо:



|      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                             | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | розподілу та іншими електроенергетичними підприємствами вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.                                                                                                                                                                                    |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Умови таких договорів, у тому числі щодо цін (вартості) товарів (робіт, послуг), мають бути доступними для Регулятора.                                                                                                                                                                        |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 930. | 1) відсутності конфлікту інтересів;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <u>-597- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)</u><br>Абзац другий частини 8 статті 47 законопроекту викласти в новій редакції:<br>«1) прозорості;».                                                                                                                                              | Враховано редакційно    | 1) відсутності конфлікту інтересів та прозорості;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | <u>-598- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</u><br>У статті 47 у частині 8 пункт 1 викласти у такій редакції:<br>«1) прозорості;». | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 931. | 2) не перешкоджання конкуренції;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | 2) не перешкоджання конкуренції;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 932. | 3) унеможливлення перехресного субсидіювання між оператором системи розподілу та вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання (чи суб'єктами господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання).                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | 3) унеможливлення перехресного субсидіювання між оператором системи розподілу та вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання (чи суб'єктами господарювання, які входять до складу або є афілійованими до такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання).                                                                                               |
| 933. | Умови таких договорів, у тому числі щодо цін (вартості) товарів та послуг, мають бути доступними для Регулятора.                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | Умови таких договорів, у тому числі щодо цін (вартості) товарів та послуг, мають бути доступними для Регулятора.                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 934. | 9. Оператор системи розподілу, що входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, при здійсненні своєї діяльності, а також у використанні власних найменування та торговельної марки (знаку), жодним чином не має створювати враження, що він пов'язаний з електропостачальником у рамках цього вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання. |                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | 9. Оператор системи розподілу, що входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, при здійсненні своєї діяльності, а також у використанні власних найменування та торговельної марки (знаку), жодним чином не має створювати враження, що він пов'язаний з електропостачальником у рамках цього вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання. |
| 935. | 10. Вертикально-інтегровані суб'єкти господарювання, оператори системи розподілу та електропостачальники зобов'язані забезпечити безперервність діяльності з розподілу та постачання електричної енергії.                                                                                                                                                               | <u>-599- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)</u><br>Частину десяту статті 47 виключити.                                                                                                                                                                                                  | Відхилено               | 10. Вертикально-інтегровані суб'єкти господарювання, оператори системи розподілу та електропостачальники зобов'язані забезпечити безперервність діяльності з розподілу та постачання електричної енергії.                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

936. Вертикально-інтегровані суб'єкти господарювання мають наділити оператора системи розподілу достатніми майновими, технічними, фінансовими, інформаційними засобами та трудовими ресурсами для належного забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до вимог законодавства.

937. 11. У разі, якщо оператор системи розподілу має менше 100000 приєднаних споживачів та його середньомісячний обсяг розподілу електричної енергії не перевищує 20 млн. кВт·год, Регулятор має право прийняти рішення про звільнення такого оператора системи розподілу від виконання вимог цієї статті.

**-600- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину одинадцяті статті 47 виключити у зв'язку перенесенням норми до Прикінцевих та перехідних положень.

Відхилено

**-601- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 11 статті 47 законопроекту викласти в новій редакції:

«11. Вимога щодо юридичної та організаційної відокремленості діяльності з розподілу електричної енергії не є обов'язковою для операторів систем розподілу, кількість приєднаних споживачів до електричних мереж яких не перевищує 100000 (сто тисяч)».

Відхилено

938. Стаття 48. Програма відповідності та уповноважений з питань відповідності

939. 1. Оператор системи розподілу, що входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, зобов'язаний розробити та впровадити програму відповідності, а також призначити, за погодженням з Регулятором, уповноважену особу з питань відповідності. Призначення здійснюється виконавчим органом оператора системи розподілу.

**-602- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У частині першій статті 48 слова «за погодженням з Регулятором» виключити.

Відхилено

940. 2. Програма відповідності має передбачати заходи, обов'язкові для персоналу оператора системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій та взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії. Такі заходи мають стосуватися, зокрема, забезпечення недискримінаційності, порядку поводження з конфіденційною інформацією та передбачати відповідальність персоналу за виконання цих вимог.

941. 3. Програма відповідності погоджується Регулятором та має бути оприлюднена у

**-603- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Вертикально-інтегровані суб'єкти господарювання мають наділити оператора системи розподілу достатніми майновими, технічними, фінансовими, інформаційними засобами та трудовими ресурсами для належного забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до вимог законодавства.

11. У разі, якщо оператор системи розподілу має менше 100000 приєднаних споживачів та його середньомісячний обсяг розподілу електричної енергії не перевищує 20 млн. кВт·год, Регулятор має право прийняти рішення про звільнення такого оператора системи розподілу від виконання вимог цієї статті.

Стаття 48. Програма відповідності та уповноважений з питань відповідності

1. Оператор системи розподілу, що входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, зобов'язаний розробити та впровадити програму відповідності, а також призначити, за погодженням з Регулятором, уповноважену особу з питань відповідності. Призначення здійснюється виконавчим органом оператора системи розподілу.

2. Програма відповідності має передбачати заходи, обов'язкові для персоналу оператора системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій та взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії. Такі заходи мають стосуватися, зокрема, забезпечення недискримінаційності, порядку поводження з конфіденційною інформацією та передбачати відповідальність персоналу за виконання цих вимог.

3. Програма відповідності погоджується Регулятором та має бути оприлюднена у

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

встановленому Регулятором порядку.

встановленому Регулятором порядку.

942. 4. Особа, яка претендує на посаду уповноваженого з питань відповідності, протягом останніх трьох років до моменту її призначення не може обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу).

У частині третій статті 48 слова «має бути оприлюднена у встановленому Регулятором порядку» замінити словами «оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи розподілу».

**-604- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр. картка №36)**

Частину четверту статті 48 викласти в такій редакції:

«4. Особа, яка претендує на посаду уповноваженого з питань відповідності оператора системи розподілу, протягом останніх трьох років до моменту її призначення не може обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або трудові чи цивільно-правові відносини з таким вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання (крім оператора системи розподілу), та/або з власником контрольного пакета (розміру, кількості) акцій (часток) електроенергетичних підприємств вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу).

Інформація щодо уповноваженої особи з питань відповідності та умови її контракту надаються Регулятору оператором системи розподілу.

Умови контракту уповноваженого з питань відповідності мають забезпечувати його незалежність при здійсненні своїх функцій та повноважень від оператора системи розподілу та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, та містити, зокрема, строк дії контракту, права, обов'язки і

Відхилено

4. Уповноваженою особою з питань відповідності може бути особа, яка має повну вищу освіту (технічну, юридичну або економічну), високі професійні та моральні якості, досвід роботи у сфері електроенергетики не менше п'яти років, володіє державною мовою, має освітній і професійний рівень, необхідні для виконання своїх обов'язків.

Особа, яка претендує на посаду уповноваженого з питань відповідності, протягом останніх трьох років до моменту її призначення не може обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу).

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідальність сторін, умови матеріального забезпечення та організації праці, вичерпний перелік умов (підстав) розірвання договору».

943. Інформація щодо особи, яка претендує на посаду уповноваженого з питань відповідності, та пропозиції до умов її трудового договору надаються до Регулятора оператором системи розподілу.

944. Умови трудового договору уповноваженого з питань відповідності мають забезпечувати його незалежність при здійсненні своїх функцій та повноважень від оператора системи розподілу, вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та містити, зокрема, строк дії трудового договору, права, обов'язки і відповідальність сторін, умови матеріального забезпечення та організації праці, вичерпний перелік умов (підстав) розірвання договору.

945. Регулятор має право не погодити запропоновану оператором системи розподілу особу на посаду уповноваженого з питань відповідності та умови її трудового договору у разі невідповідності такої особи вимогам для призначення на посаду, та якщо пропонувані умови трудового договору не забезпечують виконання вимог щодо її незалежності, прав та повноважень, визначених цим Законом.

**-605- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Абзац четвертий частини 4 статті 48 законопроекту після слів «та умови її трудового договору» доповнити словом «виключно»;

після слів «для призначення на посаду» доповнити словами «визначеним у пункті 4 цієї статті»;

слова «цим Законом» замінити словами «у пункті 4 цієї статті».

Враховано

Інформація щодо особи, яка претендує на посаду уповноваженого з питань відповідності, та пропозиції до умов її трудового договору надаються до Регулятора оператором системи розподілу.

Умови трудового договору уповноваженого з питань відповідності мають забезпечувати його незалежність при здійсненні своїх функцій та повноважень від оператора системи розподілу, вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та містити, зокрема, строк дії трудового договору, права, обов'язки і відповідальність сторін, умови матеріального забезпечення та організації праці, вичерпний перелік умов (підстав) розірвання договору.

Регулятор має право не погодити запропоновану оператором системи розподілу особу на посаду уповноваженого з питань відповідності та умови її трудового договору виключно у разі невідповідності такої особи вимогам для призначення на посаду, визначеним у частині четвертій цієї статті, та якщо пропонувані умови трудового договору не забезпечують виконання вимог щодо її незалежності, прав та повноважень, визначених у частині четвертій цієї статті.

**-606- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 48 у частині 4 в абзаці четвертому після слів «умови її трудового договору» доповнити словом «виключно»;

а після слів «для призначення на посаду» доповнити словами «визначеним у частині четвертій цієї статті»;

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

946. 5. З метою забезпечення незалежності уповноваженої особи з питань відповідності, така особа не може:

слова «визначених цим Законом» замінити словами «визначених у частині четвертій цієї статті».

**-607- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину п'яту статті 48 викласти в такій редакції:

«5. З метою забезпечення незалежності уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи розподілу, така особа не може:

1) займати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи посередкований інтерес або трудові чи цивільно-правові відносини з таким вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання (крім оператора системи розподілу), та/або з власником контрольного пакета (розміру, кількості) акцій (часток) електроенергетичних підприємств вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу).

2) отримувати прямо або опосередковано фінансову винагороду від вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу (крім оператора системи розподілу). Заробітна плата уповноваженої особи з питань відповідності не повинна залежати від результатів діяльності такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу)».

947. 1) займати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з

Відхилено

5. З метою забезпечення незалежності уповноваженої особи з питань відповідності, така особа не може:

1) займати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання;

948. 2) отримувати прямо або опосередковано фінансову винагороду від вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, крім заробітної плати, яка не має залежати від результатів діяльності вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

949. 6. Протягом чотирьох років після завершення терміну перебування уповноваженої особи з питань відповідності на відповідній посаді, такій особі забороняється обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання, мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

-608- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр. картка №36)

Частину шосту статті 48 викласти в такій редакції:

«6. Протягом одного року після завершення терміну перебування уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи розподілу на відповідній посаді, такій особі забороняється обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу (крім оператора системи розподілу), мати прямий чи опосередкований інтерес або трудові чи цивільно-правові відносини з таким вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання (крім оператора системи розподілу) та/або з власником контрольного пакета (розміру, кількості) акцій (часток) електроенергетичних підприємств вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання (крім оператора системи розподілу)».

-609- Н.д.Мартовицький А.В.

950. 7. Виконавчий орган оператора системи розподілу,

Відхилено

- 2) отримувати прямо або опосередковано фінансову винагороду від вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, крім заробітної плати, яка не має залежати від результатів діяльності вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

6. Протягом чотирьох років після завершення терміну перебування уповноваженої особи з питань відповідності на відповідній посаді, такій особі забороняється обіймати посади у вертикально-інтегрованому суб'єкті господарювання, мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання.

Відхилено

7. Виконавчий орган оператора системи розподілу,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

після погодження з Регулятором, може звільнити уповноваженого з питань відповідності у випадку порушення ним умов трудового договору та вимог цього Закону. Виконавчий орган оператора системи розподілу зобов'язаний, за зверненням Регулятора, звільнити уповноваженого з питань відповідності у випадку порушення ним умов трудового договору та вимог цього Закону.

**(Ресстр. картка №36)**

Частину сьому статті 48 викласти в такій редакції:

«7. Виконавчий орган оператора системи розподілу може звільнити уповноваженого з питань відповідності у випадку порушення ним умов контракту та вимог цього Закону».

**-610- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр. картка №59)**

Частину 7 статті 48 законопроекту після слів «може звільнити уповноваженого з питань відповідності» доповнити словами «після погодження з Регулятором».

Відхилено

951. 8. Уповноважений з питань відповідності має право:

**-611- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр. картка №36)**

Частину восьму статті 48 викласти в такій редакції:

«8. Уповноважений з питань відповідності оператора системи розподілу має право:

1) доступу до приміщень такого оператора системи розподілу без попереднього повідомлення;

2) доступу до даних та інформації такого оператора системи розподілу, вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить такий оператор системи розподілу, необхідних для виконання його завдань виключно з питань виконання програми відповідності;

3) відвідувати наради керівництва такого оператора системи розподілу з питань доступу до системи розподілу, її експлуатації, обслуговування та розвитку, купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами;

4) відвідувати засідання органів управління такого оператора системи розподілу, якщо до порядку денного

Відхилено

8. Уповноважений з питань відповідності має право:

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

зазначених засідань внесено розгляд питань виконання програми відповідності;

5) звертатись до Регулятора зі скаргою щодо порушення умов працевлаштування, зокрема щодо його дострокового звільнення з посади уповноваженого з питань відповідності;

6) регулярно надавати інформацію виконавчому органу такого оператора системи розподілу щодо реалізації програми відповідності.

Уповноважений з питань відповідності зобов'язаний забезпечувати конфіденційність інформації, до якої він має право доступу, відповідно до умов контракту».

952. 1) доступу до приміщень оператора системи розподілу без попереднього повідомлення;

953. 2) доступу до всіх даних та інформації оператора системи розподілу, вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, необхідних для виконання його завдань;

**-612- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці третьому частини 8 статті 48 законопроекту слово «всіх» виключити; доповнити абзац словами «виключно з питань виконання програми відповідності».

Враховано

1) доступу до приміщень оператора системи розподілу без попереднього повідомлення;

2) доступу до даних та інформації оператора системи розподілу, вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, які входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, необхідних для виконання його завдань виключно з питань виконання програми відповідності;

**-613- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 48 у частині 8 в пункті 2 після слів «для виконання його завдань» доповнити словами «виключно з питань виконання програми відповідності».

Враховано

954. 3) відвідувати всі наради керівництва оператора системи розподілу, зокрема з питань доступу до системи розподілу, її експлуатації, обслуговування та розвитку, купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами;

**-614- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці четвертому частини 8 статті 48 законопроекту слова «зокрема з питань доступу до системи розподілу, її експлуатації, обслуговування та розвитку, купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами»

Відхилено

3) відвідувати всі наради керівництва оператора системи розподілу, зокрема з питань доступу до системи розподілу, її експлуатації, обслуговування та розвитку, купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами;



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 955. 4) відвідувати всі засідання, зокрема - виконавчого органу, наглядової ради та загальні збори акціонерів оператора системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | замінити словами «які стосуються питань виконання програми відповідності».<br><b><u>-615- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Абзац п'ятий частини 8 статті 48 законопроекту доповнити словами «якщо до порядку денного зазначених засідань внесено розгляд питань виконання програми відповідності». | Відхилено               | 4) відвідувати всі засідання, зокрема - виконавчого органу, наглядової ради та загальні збори акціонерів оператора системи розподілу;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 956. 5) звертатись до Регулятора зі скаргою щодо порушення умов працевлаштування, зокрема щодо його дострокового звільнення з посади уповноваженого з питань відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 5) звертатись до Регулятора зі скаргою щодо порушення умов працевлаштування, зокрема щодо його дострокового звільнення з посади уповноваженого з питань відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 957. 6) регулярно надавати інформацію виконавчому органу оператора системи розподілу щодо реалізації програми відповідності.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 6) регулярно надавати інформацію виконавчому органу оператора системи розподілу щодо реалізації програми відповідності.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 958. Уповноважений з питань відповідності зобов'язаний забезпечувати конфіденційність інформації, до якої він має право доступу, відповідно до умов трудового договору.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | Уповноважений з питань відповідності зобов'язаний забезпечувати конфіденційність інформації, до якої він має право доступу, відповідно до умов трудового договору.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 959. 9. До завдань уповноваженого з питань відповідності належить:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <b><u>-616- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Абзац 1 частини дев'ятої статті 48 законопроекту після слів «уповноваженого з питань відповідності» доповнити словами «оператора системи розподілу».                                                                                           | Відхилено               | 9. До завдань уповноваженого з питань відповідності належить:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 960. 1) моніторинг реалізації програми відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 1) моніторинг реалізації програми відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 961. 2) надання звіту Регулятору про порушення програми відповідності, будь-які комерційні та фінансові відносини, які виникають між вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та оператором системи розподілу, запропоновані виконавчим органом оператора системи розподілу наглядовій раді рішення щодо інвестицій у системи розподілу та блокування таких рішень вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання на загальних зборах або через голосування членів наглядової ради; | <b><u>-617- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Пункт 2 частини дев'ятої статті 48 викласти в такій редакції:<br>«2) повідомлення Регулятору про порушення програми відповідності».                                                                                                            | Відхилено               | 2) надання звіту Регулятору про порушення програми відповідності, будь-які комерційні та фінансові відносини, які виникають між вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання та оператором системи розподілу, запропоновані виконавчим органом оператора системи розподілу наглядовій раді рішення щодо інвестицій у системи розподілу та блокування таких рішень вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання на загальних зборах або через голосування членів наглядової ради; |
| 962. 3) регулярне надання інформації Регулятору щодо реалізації програми відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 3) регулярне надання інформації Регулятору щодо реалізації програми відповідності;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 963. 4) розробка щорічного звіту з реалізації програми відповідності та його надання Регулятору;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                         | 4) розробка щорічного звіту з реалізації програми відповідності та його надання Регулятору;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 964. 5) надання щорічного звіту з реалізації програми відповідності виконавчому органу оператора системи                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <b><u>-618- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               | 5) надання щорічного звіту з реалізації програми відповідності виконавчому органу оператора системи                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                          | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| розподілу та рекомендацій щодо вдосконалення такої програми та її реалізації.                                                                                                                                                                                                                                 | Пункті 5 частини дев'ятої статті 48 після слів «виконавчому органу» доповнити словом «такого»                                                                                                                                                                                                                                          |                         | розподілу та рекомендацій щодо вдосконалення такої програми та її реалізації.                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 965. 10. Щорічний звіт з реалізації програми відповідності підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи розподілу.                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 10. Щорічний звіт з реалізації програми відповідності підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті оператора системи розподілу.                                                                                                                                                                                              |
| 966. Порядок розробки, подання та оприлюднення програми відповідності та звіту з її реалізації затверджуються Регулятором.                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | Порядок розробки, подання та оприлюднення програми відповідності та звіту з її реалізації затверджуються Регулятором.                                                                                                                                                                                                         |
| 967. Стаття 49. Закрита система розподілу                                                                                                                                                                                                                                                                     | <b><u>-619- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                | Враховано редакційно    | Стаття 49. Розподіл електричної енергії електричними мережами основних споживачів                                                                                                                                                                                                                                             |
| 1. Електричні мережі, які розподіляють електричну енергію на обмеженій території промислового об'єкта, комерційного закладу, закладів громадського обслуговування, житлових комплексів тощо можуть класифікуватись Регулятором як закриті системи розподілу, якщо:                                            | Статтю 49 законопроекту викласти новий редакції:                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | 1. Для цілей цієї статті основним споживачем вважається споживач та/або власник електричних мереж, який не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи розподілу. |
| 1) цими мережами не здійснюється розподіл для побутових споживачів, крім випадків невеликої кількості побутових споживачів, що перебувають у трудових або інших юридичних відносинах з власником такої системи;                                                                                               | «Стаття 49. Розподіл електричної енергії електричними мережами основних споживачів                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 2. Відносини між основним споживачем та користувачами, що живляться від його мереж, та оператором системи розподілу та/або оператором системи передачі, врегульовуються кодексом систем розподілу, кодексом системи передачі, правилами роздрібного ринку та договорами, укладеними на їх підставі.                           |
| 2) виробничі процеси користувачів такої системи пов'язані між собою з технологічних причин або міркувань безпеки;                                                                                                                                                                                             | 1. Відносини між основним споживачем, що є власником електричних мереж, та користувачами, що живляться від його мереж, та оператором системи розподілу та/або оператором системи передачі, врегульовуються кодексом систем розподілу, кодексом системи передачі, правилами роздрібного ринку та договорами, укладеними на їх підставі. |                         | 3. Основний споживач зобов'язаний укласти з оператором системи розподілу, на території ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, договір про спільне використання технологічних електричних мереж за типовою формою, затвердженою Регулятором.                                                       |
| 3) цими мережами здійснюється розподіл переважно для власника мереж або до юридичних осіб, пов'язаних з ним відносинами контролю.                                                                                                                                                                             | 2. Основний споживач зобов'язаний укласти з оператором системи розподілу, на території ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, договір про спільне використання технологічних електричних мереж за типовою формою, затвердженою Регулятором.                                                                |                         | Вартість послуг за цим договором визначається за затвердженою Регулятором методикою.                                                                                                                                                                                                                                          |
| 2. Плата за послуги з розподілу закритими системами розподілу визначається на договірних засадах. За зверненням користувача закритої системи розподілу Регулятор може затвердити тариф на розподіл закритої системи розподілу, розрахований відповідно до методики формування тарифів на послуги з розподілу. | Вартість послуг за цим договором визначається за затвердженою Регулятором методикою.                                                                                                                                                                                                                                                   |                         | Вартість оплачених оператором системи розподілу послуг за договором про спільне використання електричних мереж включається до тарифу на розподіл відповідного оператора системи розподілу.                                                                                                                                    |
| 3. Оператори закритих систем розподілу (власники або уповноважені ними особи) забезпечують недискримінаційний доступ до своїх систем розподілу відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів.                                                                       | Вартість оплачених оператором системи розподілу послуг за договором про спільне використання технологічних електричних мереж включається до тарифу на розподіл відповідного оператора системи розподілу.                                                                                                                               |                         | 4. Регулятор може класифікувати електричні мережі, які розподіляють електричну енергію на обмеженій території комерційного закладу, закладу громадського обслуговування, житлового комплексу, іншого об'єкту як малу систему розподілу, якщо виконується хоча б одна із наступних умов:                                       |
| 4. Оператори закритих систем розподілу відповідальні за безпеку та надійність функціонування своїх систем.                                                                                                                                                                                                    | 3. Електричні мережі основного                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

споживача, яка розподіляють електричну енергію на обмеженій території комерційного закладу, закладів громадського обслуговування, житлових комплексів тощо можуть класифікуватися Регулятором як закриті системи розподілу, якщо виконується одна з наступних умов:

1) виробничі процеси користувачів такої системи пов'язані між собою з технологічних причин або міркувань безпеки;

2) цими мережами здійснюється розподіл переважно для власника мереж або до юридичних осіб, пов'язаних з ним господарськими відносинами;

3) цими мережами здійснюється розподіл електричної енергії обмеженої кількості побутових споживачів, що перебувають у юридичних (договірних) відносинах з власником такої системи або ця система розподілу знаходиться у спільній власності побутових споживачів;

4) в інших випадках, передбачених законодавством.

Класифікація та критерії визначення закритих систем розподілу визначаються Регулятором виходячи, зокрема, з кількості та категорії користувачів закритої системи розподілу, обсягів розподілу електричної енергії закритою системою розподілу. До оператора закритої системи розподілу може не розповсюджуватися вимоги пункту 2 цієї статті.

4. Оператор закритої системи розподілу виконує функції, обов'язки та права оператора системи розподілу по відношенню до користувачів закритої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, без отримання відповідних ліцензій.

1) виробничі процеси користувачів такої системи пов'язані між собою з технологічних причин або міркувань безпеки;

2) цими мережами здійснюється розподіл переважно для власника мереж або до юридичних осіб, пов'язаних з ним господарськими відносинами та/або відносинами контролю;

3) цими мережами здійснюється розподіл електричної енергії меншій від граничної кількості побутових споживачів, що перебувають у юридичних відносинах з власником такої системи, та/або ця система знаходиться у спільній власності таких побутових споживачів.

Класифікація та критерії визначення малих систем розподілу визначаються кодексом системи розподілу виходячи, зокрема, з кількості та категорії користувачів малої системи розподілу, обсягів розподілу електричної енергії малою системою розподілу, потужності приєднання до системи передачі та/або системи розподілу.

5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу по відношенню до користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, без отримання відповідних ліцензій.

Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу малими системами розподілу визначається відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

До операторів малої системи розподілу не застосовуються вимоги частини другої цієї статті та положення статті 47 цього Закону.

6. Основні споживачі, оператори малих систем розподілу забезпечують недискримінаційний доступ третіх сторін до своїх електричних мереж, безпеку та надійність їх функціонування відповідно до кодексу систем розподілу, правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Плата за послуги з розподілу закритими системами розподілу визначається відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

5. Основні споживачі, оператори закритих систем розподілу забезпечують недискримінаційний доступ третіх сторін до своїх електричних мереж, безпеку та надійність їх функціонування відповідно до кодексу систем розподілу, правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів».

975. Стаття 50. Розвиток систем розподілу

976. 1. Оператори систем розподілу розробляють та подають до Регулятора на затвердження свої плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять календарних років, з урахуванням плану розвитку системи передачі на наступні десять років.

~~-620-~~ Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 50 «Розвиток систем розподілу» частину першу викласти у наступній редакції:

«1. Оператори систем розподілу розробляють, погоджують з органами місцевого самоврядування, на територіях яких вони здійснюють свою діяльність та подають до Регулятора на затвердження свої плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять календарних років, з урахуванням плану розвитку системи передачі на наступні десять років».

Відхилено

Стаття 50. Розвиток систем розподілу

1. Оператори систем розподілу розробляють та подають до Регулятора на затвердження свої плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять календарних років, з урахуванням плану розвитку системи передачі на наступні десять років.

977. 2. При плануванні розвитку системи розподілу оператор системи розподілу має передбачити необхідність будівництва та/або реконструкції системи розподілу для реалізації заходів з енергоефективності, управління попитом та/або розвитку розподіленої генерації. Плани розвитку системи розподілу мають містити обсяги фінансування та враховувати відповідні плани і схеми планування територій на державному, регіональному та місцевому рівні, а також екологічні стандарти і нормативи.

978. 3. Оператор системи розподілу розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи розподілу та подає її до Регулятора разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу.

~~-621-~~ Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 50 «Розвиток систем розподілу» частину третю викласти у наступній редакції:

Відхилено

2. При плануванні розвитку системи розподілу оператор системи розподілу має передбачити необхідність будівництва та/або реконструкції системи розподілу для реалізації заходів з енергоефективності, управління попитом та/або розвитку розподіленої генерації. Плани розвитку системи розподілу мають містити обсяги фінансування та враховувати відповідні плани і схеми планування територій на державному, регіональному та місцевому рівні, а також екологічні стандарти і нормативи.

3. Оператор системи розподілу розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи розподілу та подає її до Регулятора разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«3. Оператор системи розподілу розробляє інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи розподілу, **погоджують з органами місцевого самоврядування, на територіях яких вони здійснюють свою діяльність** та подає її до Регулятора разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу».

979. 4. Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм затверджується Регулятором.

980. Розділ VII

981. ОПЕРАТОР РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

982. Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії

983. 1. Оператор ринку забезпечує функціонування ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, а також здійснює організацію купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання на підставі отриманої ліцензії.

984. 2. Оператор ринку створює організаційні, технологічні, інформаційні, правові та інші умови для здійснення регулярних торгів за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, укладання і виконання договорів та розрахунків за ними, зокрема визначає уповноважений банк для проведення клірингу.

-622- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

У частині другій статті 51 слова «зокрема визначає уповноважений банк для проведення клірингу» виключити.

-623- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 51 «Оператор ринку електричної енергії» частину другу викласти у наступній редакції:

«2. Оператор ринку створює організаційні, технологічні, інформаційні, та інші умови для здійснення регулярних торгів за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, укладання і виконання договорів та розрахунків за ними».

-624- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

4. Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм затверджується Регулятором.

Розділ VII

ОПЕРАТОР РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії

1. Оператор ринку забезпечує функціонування ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, а також здійснює організацію купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання на підставі отриманої ліцензії.

2. Оператор ринку створює організаційні, технологічні, інформаційні та інші умови для здійснення регулярних торгів за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, укладання і виконання договорів та розрахунків за ними, зокрема визначає уповноважений банк або клірингову установу.

Відхилено

Враховано частково

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 51 у частині 2 слова «зокрема визначає уповноважений банк для проведення клірингу» замінити словами «зокрема визначає уповноважений банк або клірингову установу».

985. 3. Оператор ринку:

986. 1) забезпечує рівні умови участі на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

987. 2) реєструє учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;

988. 3) забезпечує дотримання учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових зобов’язань відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

-625- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Пункт 3 частини третьої статті 51 викласти в такій редакції:

«3) створює та веде бази даних договірних обсягів купівлі-продажу і фактичних обсягів відпуску та/або споживання та/або експорту та/або імпорту учасників ринку електричної енергії».

Відхилено

-626- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)

Абзац четвертий частини 3 статті 51 законопроекту викласти в новій редакції

«3) створює та веде бази даних договірних обсягів купівлі-продажу і фактичних обсягів відпуску та/або споживання та/або експорту та/або імпорту учасників ринку електричної енергії».

Відхилено

989. 4) визначає за результатами торгів “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку та ціни на електричну енергію, визначає фінансові зобов’язання учасників торгів “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

990. 5) забезпечує розрахунки за куплену/продану електричну енергію, зокрема - шляхом клірингових операцій;

-627- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

У пункті 5 частини третьої статті 51

Відхилено

3. Оператор ринку:

1) забезпечує рівні умови участі на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

2) реєструє учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;

3) забезпечує дотримання учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових зобов’язань відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

4) визначає за результатами торгів “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку та ціни на електричну енергію, визначає фінансові зобов’язання учасників торгів “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

5) створює умови для забезпечення розрахунків за куплену/продану електричну енергію, зокрема – шляхом запровадження клірингу;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

слова «зокрема — шляхом клірингових операцій» виключити.

**-628- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєстр.картка №435)**

У статті 51 «Оператор ринку електричної енергії» п. 5 частини третьої викласти у наступній редакції:

«5) забезпечує розрахунки за куплену/продану електричну енергію».

Відхилено

**-629- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 51 у частині 3 підпункт 5) викласти у редакції:

«5) створює умови для забезпечення розрахунків за куплену/продану електричну енергію, зокрема — шляхом запровадження клірингу;».

Враховано

991. 6) надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду відповідно до правил ринку;

992. 7) оприлюднює інформацію щодо торгів на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, зокрема - про ціни та обсяги купівлі-продажу електричної енергії, та іншу інформацію в обсягах та у терміни, визначені правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

993. 8) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

994. 9) надає Регулятору інформацію, необхідну, для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;

6) надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду відповідно до правил ринку;

7) оприлюднює інформацію щодо торгів на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, зокрема - про ціни та обсяги купівлі-продажу електричної енергії, та іншу інформацію в обсягах та у терміни, визначені правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

8) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

9) надає Регулятору інформацію, необхідну, для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

995. 10) забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства, а також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії;

996. 11) здійснює інші функції, передбачені цим Законом, правилами ринку та правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

997. 4. Оператор ринку має право провадити діяльність з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії після отримання ним відповідної ліцензії та укладання договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі.

998. 5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, а також трейдерську діяльність.

**-630- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 51 «Оператор ринку електричної енергії» частину п'яту викласти у наступній редакції:

«5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу».

999. 6. Фінансування діяльності оператора ринку здійснюється за рахунок учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку. Порядок розрахунку вартості послуг оператора ринку та порядок їхньої оплати визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

1000. 7. Оператор ринку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1001. 8. Оператор ринку утворюється у формі публічного акціонерного товариства. Сто відсотків (100 %) акцій у статутному капіталі оператора ринку належить державі та не підлягають приватизації або відчуженню в інший спосіб.

10) забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства, а також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії;

11) здійснює інші функції, передбачені цим Законом, правилами ринку та правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку;

4. Оператор ринку має право провадити діяльність з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії після отримання ним відповідної ліцензії та укладання договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі.

5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, а також трейдерську діяльність.

Відхилено

6. Фінансування діяльності оператора ринку здійснюється за рахунок учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку. Порядок розрахунку вартості послуг оператора ринку та порядок їхньої оплати визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

7. Оператор ринку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Враховано  
необхідність  
техніко-юридичного  
доопрацювання, а  
саме:

8. Оператор ринку утворюється у формі акціонерного товариства. Сто відсотків (100 %) акцій у статутному капіталі оператора ринку належить державі та не підлягають приватизації або відчуженню в інший спосіб.

слово



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                  | Висновки, обґрунтування          | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1002. Розділ VIII                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                    | «публічне»<br>необхідно вилучити | Розділ VIII                                                                                                                                                   |
| 1003. АДМІНІСТРАТОР РОЗРАХУНКІВ                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                    |                                  | АДМІНІСТРАТОР РОЗРАХУНКІВ                                                                                                                                     |
| 1004. Стаття 52. Адміністратор розрахунків                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                    |                                  | Стаття 52. Адміністратор розрахунків                                                                                                                          |
| 1005. 1. Адміністратор розрахунків забезпечує організацію роботи ринку електричної енергії відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку. |                                                                                                                                                                                                    |                                  | 1. Адміністратор розрахунків забезпечує організацію роботи ринку електричної енергії відповідно до цього Закону, правил ринку та кодексу комерційного обліку. |
| 1006. 2. Функції адміністратора розрахунків покладаються на оператора системи передачі.                                                                             | <u><b>-631- Н.д.Мартовицький А.В. (Реєстр.картка №36)</b></u><br>Частина другу статті 52 викласти в новій редакції:<br>«2. Адміністратор розрахунків є дочірнім підприємством оператора ринку».    | Відхилено                        | 2. Функції адміністратора розрахунків покладаються на оператора системи передачі.                                                                             |
|                                                                                                                                                                     | <u><b>-632- Н.д.Сажко С.М. (Реєстр.картка №59)</b></u><br>Частина 2 статті 52 законопроекту викласти в новій редакції:<br>«2. Адміністратор розрахунків є дочірнім підприємством оператора ринку». | Відхилено                        |                                                                                                                                                               |
| 1007. 3. Адміністратор розрахунків відповідно до правил ринку:                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                    |                                  | 3. Адміністратор розрахунків відповідно до правил ринку:                                                                                                      |
| 1008. 1) реєструє учасників ринку електричної енергії, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;                                                  | <u><b>-633- Н.д.Мартовицький А.В. (Реєстр.картка №36)</b></u><br>Пункти 1 та 2 частини третьої статті 52 виключити.                                                                                | Відхилено                        | 1) реєструє учасників ринку електричної енергії, забезпечує ведення відповідного реєстру та оприлюднює його;                                                  |
|                                                                                                                                                                     | <u><b>-634- Н.д.Сажко С.М. (Реєстр.картка №59)</b></u><br>Пункти 1-2 частини 3 статті 52 законопроекту виключити.                                                                                  | Відхилено                        |                                                                                                                                                               |
| 1009. 2) реєструє сторони, відповідальні за баланс, і постачальників послуг з балансування та веде відповідні реєстри;                                              | <u><b>-635- Н.д.Мартовицький А.В. (Реєстр.картка №36)</b></u><br>Пункти 1 та 2 частини третьої статті 52 виключити.                                                                                | Відхилено                        | 2) реєструє сторони, відповідальні за баланс, і постачальників послуг з балансування та веде відповідні реєстри;                                              |
|                                                                                                                                                                     | <u><b>-636- Н.д.Сажко С.М. (Реєстр.картка №59)</b></u><br>Пункти 1-2 частини 3 статті 52 законопроекту виключити.                                                                                  | Відхилено                        |                                                                                                                                                               |
| 1010. 3) забезпечує дотримання учасниками ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових                                                                    |                                                                                                                                                                                                    |                                  | 3) забезпечує дотримання учасниками ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових                                                                    |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                  | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів відповідно до правил ринку;                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         | зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів відповідно до правил ринку;                                                                                                                                                                               |
| 1011. 4) створює та веде бази даних договірних обсягів купівлі-продажу і фактичних обсягів відпуску та/або споживання та/або експорту та/або імпорту учасників ринку електричної енергії;                                                                             | <u>-637- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Пункт 4 частини третьої статті 52 викласти в такій редакції:<br>«4) забезпечує дотримання учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових зобов'язань відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку».  | Відхилено               | 4) створює та веде бази даних договірних обсягів купівлі-продажу і фактичних обсягів відпуску та/або споживання та/або експорту та/або імпорту учасників ринку електричної енергії;                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                                       | <u>-638- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Пункт 4 частини 3 статті 52 законопроекту викласти в новій редакції:<br>«4) забезпечує дотримання учасниками ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку вимог щодо надання гарантій виконання фінансових зобов'язань відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку». | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1012. 5) розраховує платежі за електричну енергію оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування, а також ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії і відповідні платежі за них та виставляє відповідні рахунки; | <u>-639- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>У пункті 5 частини третьої статті 52 слова «а також ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії і відповідні платежі за них» виключити.                                                                                                                            | Відхилено               | 5) розраховує платежі за електричну енергію оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування, а також ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії і відповідні платежі за них та виставляє відповідні рахунки; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                       | <u>-640- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>В пункті 5 частини 3 статті 52 законопроекту слова «а також ціни небалансів електричної енергії, обсяги небалансів електричної енергії і відповідні платежі за них» виключити.                                                                                                                           | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1013. 6) розраховує платежі за придбані оператором системи передачі допоміжні послуги;                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         | 6) розраховує платежі за придбані оператором системи передачі допоміжні послуги;                                                                                                                                                                                |
| 1014. 7) надає Регулятору інформацію щодо роботи ринку електричної енергії в обсягах, межах та у порядку, визначених правилами ринку та іншими                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                         | 7) надає Регулятору інформацію щодо роботи ринку електричної енергії в обсягах, межах та у порядку, визначених правилами ринку та іншими                                                                                                                        |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1015. 8) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8) надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1016. здійснює інші функції, передбачені цим Законом, правилами ринку та кодексом комерційного обліку.

здійснює інші функції, передбачені цим Законом, правилами ринку та кодексом комерційного обліку.

1017. 4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, та трейдерську діяльність.

-641- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)

Відхилено

У статті 52. «Адміністратор розрахунків» частину четверту викласти у наступній редакції:

«4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії споживачу».

4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, та трейдерську діяльність.

1018. 5. Відповідальність адміністратора розрахунків визначається правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

5. Відповідальність адміністратора розрахунків визначається правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1019. 6. Адміністратор розрахунків забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства.

6. Адміністратор розрахунків забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства.

1020. Адміністратор розрахунків також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.

Адміністратор розрахунків також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.

1021. 7. Вартість послуг адміністратора розрахунків затверджується Регулятором та включається як окрема складова тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

7. Вартість послуг адміністратора розрахунків затверджується Регулятором та включається як окрема складова тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

1022. Оператор системи передачі зобов'язаний вести окремий від інших видів діяльності облік витрат та доходів щодо виконання функцій адміністратора розрахунків.

Оператор системи передачі зобов'язаний вести окремий від інших видів діяльності облік витрат та доходів щодо виконання функцій адміністратора розрахунків.

1023. 8. Адміністратор розрахунків має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим

8. Адміністратор розрахунків має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Законом, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1024. Розділ IX
1025. АДМІНІСТРАТОР КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ
1026. Стаття 53. Адміністратор комерційного обліку
1027. 1. Функції адміністратора комерційного обліку покладаються на оператора системи передачі.
1028. 2. Адміністратор комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів і нормативних документів:
1029. 1) здійснює адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії вимог кодексу комерційного обліку;
1030. 2) координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії;
1031. 3) отримує дані комерційного обліку електричної енергії від постачальників послуг комерційного обліку, визначає їхню придатність до використання та забезпечує центральну агрегацію;
1032. 4) надає дані комерційного обліку електричної енергії адміністратору розрахунків та іншим учасникам ринку електричної енергії;
1033. 5) створює та управляє базами даних комерційного обліку електричної енергії, а також централізованими реєстрами постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії;
1034. 6) здійснює інші функції, передбачені правилами ринку та кодексом комерційного обліку.
1035. 3. Вартість послуг адміністратора комерційного обліку затверджується Регулятором та включається як

Законом, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Розділ IX  
АДМІНІСТРАТОР КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ  
Стаття 53. Адміністратор комерційного обліку

1. Функції адміністратора комерційного обліку покладаються на оператора системи передачі.

2. Адміністратор комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів і нормативних документів:

1) здійснює адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії вимог кодексу комерційного обліку;

2) координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії;

3) отримує дані комерційного обліку електричної енергії від постачальників послуг комерційного обліку, визначає їхню придатність до використання та забезпечує центральну агрегацію;

4) надає дані комерційного обліку електричної енергії адміністратору розрахунків та іншим учасникам ринку електричної енергії;

5) створює та управляє базами даних комерційного обліку електричної енергії, а також централізованими реєстрами постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії;

6) здійснює інші функції, передбачені правилами ринку та кодексом комерційного обліку.

3. Вартість послуг адміністратора комерційного обліку затверджується Регулятором та включається як

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

окрема складова тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

1036. Оператор системи передачі зобов'язаний вести окремий від інших видів діяльності облік витрат та доходів щодо виконання функцій адміністратора комерційного обліку.

1037. 4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність.

-642- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 53. «Адміністратор комерційного обліку» частину четверту викласти у наступній редакції:

«4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу».

1038. Адміністратор комерційного обліку забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства.

1039. 5. Адміністратор комерційного обліку також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.

1040. 6. Адміністратор комерційного обліку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом, правилами ринку, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії

1041. Розділ X

1042. ТРЕЙДЕРСЬКА ДІЯЛЬНІСТЬ

1043. Стаття 54. Трейдерська діяльність на ринку електричної енергії

-643- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)

Статтю 54 виключити.

1044. 1. Господарська діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність) на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню у випадку відсутності у суб'єкта господарювання інших ліцензій, обов'язкових для провадження діяльності на

окрема складова тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Оператор системи передачі зобов'язаний вести окремий від інших видів діяльності облік витрат та доходів щодо виконання функцій адміністратора комерційного обліку.

4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність.

Адміністратор комерційного обліку забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства.

5. Адміністратор комерційного обліку також забезпечує конфіденційність інформації стосовно власної діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії.

6. Адміністратор комерційного обліку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом, правилами ринку, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Розділ X

ТРЕЙДЕРСЬКА ДІЯЛЬНІСТЬ

Стаття 54. Трейдерська діяльність на ринку електричної енергії

1. Господарська діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність) на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню у випадку відсутності у суб'єкта господарювання інших ліцензій, обов'язкових для провадження діяльності на

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                        | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| ринку електричної енергії.                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | ринку електричної енергії.                                                                                                                                                                                            |
| 1045. 2. Трейдери здійснюють купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії, крім її продажу за договором постачання електричної енергії споживачу. |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2. Трейдери здійснюють купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії, крім її продажу за договором постачання електричної енергії споживачу. |
| 1046. Стаття 55. Права та обов'язки трейдерів                                                                                                                                                                               | <u><b>-644- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</b></u><br>Статтю 55 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                     | Відхилено               | Стаття 55. Права та обов'язки трейдерів                                                                                                                                                                               |
| 1047. 1. Трейдери мають право:                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 1. Трейдери мають право:                                                                                                                                                                                              |
| 1048. 1) купувати та продавати електричну енергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за нерегульованими цінами;                                                                   | <u><b>-645- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>У статті 55 у пункті 1 частини 1 слова «за нерегульованими цінами» замінити словами «за вільними цінами». | Враховано               | 1) купувати та продавати електричну енергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами;                                                                          |
| 1049. 2) вільно обирати контрагента за двостороннім договором;                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2) вільно обирати контрагента за двостороннім договором;                                                                                                                                                              |
| 1050. 3) на своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продажу електричну енергію відповідно до укладених договорів;                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 3) на своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продажу електричну енергію відповідно до укладених договорів;                                                                                                 |
| 1051. 4) доступу до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 4) доступу до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії; |
| 1052. 5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених ними договорів на ринку електричної енергії.                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених ними договорів на ринку електричної енергії.                                     |
| 1053. 2. Трейдери зобов'язані:                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2. Трейдери зобов'язані:                                                                                                                                                                                              |
| 1054. 1) дотримуватись ліцензійних умов провадження господарської діяльності з трейдерської діяльності та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 1) дотримуватись ліцензійних умов провадження господарської діяльності з трейдерської діяльності та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;                                |
| 1055. 2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | 2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;                                                                                  |
| 1056. 3) надавати адміністратору розрахунків повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами,                                                                             | <u><b>-646- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u>                                                                                                                                                                                                                                 | Враховано               | 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, зокрема - імпортованої та експортованої                                                                |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

4) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії відповідно до правил ринку;

5) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

6) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень.

Розділ XI

ПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧАМ

Стаття 56. Постачання електричної енергії споживачам

1. Постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками, які отримали відповідну ліцензію, за договором постачання електричної енергії споживачу.

2. Договір постачання електричної енергії споживачу укладається між електропостачальником та споживачем та передбачає постачання всього обсягу фактичного споживання електричної енергії споживачем в певний період часу одним електропостачальником. Постачання електричної

зокрема - імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 55 у пункті 3 частини 2 слова «адміністратору розрахунків» виключити.

1057. 4) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії відповідно до правил ринку;

1058. 5) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

1059. 6) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень.

1060. Розділ XI

1061. ПОСТАЧАННЯ СПОЖИВАЧАМ

1062. Стаття 56. Продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачам

-647- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

Назву статті викласти у такій редакції:

«Стаття 56. Постачання електричної енергії споживачам».

-648- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 56 частину 1 викласти у такій редакції:

«1. Постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками, які отримали відповідну ліцензію, за договором постачання електричної енергії споживачу».

-649- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)

Частину другу статті 56 викласти в такій редакції:

«2. Постачання електричної енергії

1063. 1. Продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками, які отримали відповідну ліцензію.

1064. 2. Постачання електричної енергії здійснюється за нерегульованими ринковими цінами. Договір постачання електричної енергії споживачу укладається між електропостачальником та споживачем та передбачає постачання всього обсягу фактичного споживання електричної енергії

Враховано

Враховано

Враховано частково

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| споживачем одним електропостачальником.                                                                                                                                                                                                 | здійснюється за вільними ринковими цінами».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | енергії споживачам здійснюється за вільними цінами.                                                                                                                                                                                                                                     |
|                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-650- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u></b></p> <p>В частині 2 статті 56 законопроекту слова «нерегульованими ринковими цінами. Договір постачання електричної енергії споживачу укладається між електропостачальником та споживачем та передбачає постачання всього обсягу фактичного споживання електричної енергії споживачем одним електропостачальником» замінити словами «вільними ринковими цінами».</p>                                                                                                                                                   | Враховано частково      |                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-651- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 56 у частині 2 перше речення виключити;</p> <p>у другому реченні після слів «споживання електричної енергії споживачем» доповнити словами «в певний період часу»;</p> <p>доповнити реченням у такій редакції:</p> <p>«Постачання електричної енергії споживачам здійснюється за вільними цінами».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 1065. 3. У випадку покладення на електропостачальника зобов'язань з надання універсальних послуг або виконання функцій постачальника "останньої надії", постачання електричної енергії споживачам здійснюються за регульованими цінами. | <p><b><u>-652- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)</u></b></p> <p>У стаття 56. «Продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачам» частину третю викласти у наступній редакції:</p> <p>«3. У випадку виконання функцій постачальника "останньої надії", постачання електричної енергії споживачам здійснюються за регульованими цінами».</p> <p><b><u>-653- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка</u></b></p>                                                                                                                                 | Відхилено               | 3. У випадку покладення на електропостачальника зобов'язань з надання універсальних послуг або виконання функцій постачальника "останньої надії", ціни (тарифи) на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника "останньої надії" визначаються відповідно до цього Закону. |
| 1066. 4. Покладення зобов'язань з надання                                                                                                                                                                                               | <b><u>-653- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Відхилено               | 4. Покладення зобов'язань з надання                                                                                                                                                                                                                                                     |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

універсальних послуг та/або постачання “останньої надії” за регульованими цінами не обмежує права електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за нерегульованими ринковими цінами.

**№435)**

У стаття 56. «Продаж електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачам» частину четверту викласти у наступній редакції:

«4. Постачання “останньої надії” за регульованими цінами не обмежує права електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за нерегульованими ринковими цінами».

**-654- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 56 у частині 4 слова «за нерегульованими ринковими цінами» замінити словами «за вільними цінами».

Враховано

1067. 5. Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам електропостачальники здійснюють купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на ринку “на добу наперед”, внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку, а також шляхом імпорту.

1068. 6. Постачання електричної енергії електропостачальниками здійснюється з дотриманням правил постачання електричної енергії споживачам.

**-655- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**

У частині шостій статті 56 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

**-656- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 56 у частині 6 слова «правил постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правил роздрібного ринку».

Враховано

1069. 7. Умови постачання електричної енергії, права та обов’язки електропостачальника та споживача

універсальних послуг та/або постачання “останньої надії” не обмежує права електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами.

5. Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам електропостачальники здійснюють купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на ринку “на добу наперед”, внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку, а також шляхом імпорту.

6. Постачання електричної енергії електропостачальниками здійснюється з дотриманням правил роздрібного ринку.

7. Умови постачання електричної енергії, права та обов’язки електропостачальника та споживача

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| визначаються договором постачання електричної енергії споживачу. Договір постачання електричної енергії споживачу, має визначати:                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | визначаються договором постачання електричної енергії споживачу. Договір постачання електричної енергії споживачу, має визначати:                                                                                                                         |
| 1070. 1) найменування та місцезнаходження електропостачальника;                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 1) найменування та місцезнаходження електропостачальника;                                                                                                                                                                                                 |
| 1071. 2) перелік послуг, що надаються електропостачальником;                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 2) перелік послуг, що надаються електропостачальником;                                                                                                                                                                                                    |
| 1072. 3) ціну електричної енергії та послуг, що надаються;                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 3) ціну електричної енергії та послуг, що надаються;                                                                                                                                                                                                      |
| 1073. 4) пропоновані показники якості послуг електропостачання, зокрема - якості електричної енергії;                                                                                                                                                           | <p><b><u>-657- Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p>У частині 7 статті 56 пункт 4 викласти у такій редакції:</p> <p>"4) показники якості електропостачання, зокрема — якості електричної енергії;"</p>                                                                                                                                                                                                | Враховано               | 4) показники якості електропостачання, зокрема - якості електричної енергії;                                                                                                                                                                              |
|                                                                                                                                                                                                                                                                 | <p><b><u>-658- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 56 у частині 7 пункт 4 викласти у такій редакції:</p> <p>«4) показники якості електропостачання, зокрема — якості електричної енергії;».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 1074. 5) види послуг з технічного обслуговування, які пропонуються електропостачальником;                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 5) види послуг з технічного обслуговування, які пропонуються електропостачальником;                                                                                                                                                                       |
| 1075. 6) умови та порядок відшкодування (компенсації), що застосовується у випадках недотримання електропостачальником показників якості послуг, визначених договором, зокрема у випадку виставлення невірної рахунку та/або несвоєчасного виставлення рахунку; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 6) умови та порядок відшкодування (компенсації), що застосовується у випадках недотримання електропостачальником показників якості послуг, визначених договором, зокрема у випадку виставлення невірної рахунку та/або несвоєчасного виставлення рахунку; |
| 1076. 7) порядок та засоби повідомлення актуальної інформації щодо чинних тарифів, вартості послуг з технічного обслуговування, очікуваних змін цін та умов постачання електричної енергії;                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 7) порядок та засоби повідомлення актуальної інформації щодо чинних тарифів, вартості послуг з технічного обслуговування, очікуваних змін цін та умов постачання електричної енергії;                                                                     |
| 1077. 8) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії;                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                         | 8) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії;                                                                                                                                  |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1078. 9) порядок подання звернень, претензій, скарг споживача та їхнього розгляду електропостачальником, методи ініціювання процедур вирішення спорів;
1079. 10) строк дії договору, умови припинення, пролонгації та розірвання договору, зокрема - в односторонньому порядку споживачем у разі зміни електропостачальника, а також умови дострокового розірвання договору із зазначенням наявності чи відсутності санкції (штрафу) за дострокове розірвання договору;
1080. 11) зобов'язання електропостачальника щодо надання споживачу інформації про захист прав споживачів, зокрема у розрахункових документах (рахунках);
1081. 12) права та обов'язки електропостачальника і споживача у разі неможливості виконувати свої зобов'язання, і у разі тимчасового призупинення постачання;
1082. 13) інші положення, залежно від специфіки та виду послуг, що надаються електропостачальником.
1083. 8. До укладення договору постачання електричної енергії споживачу електропостачальник має надавати споживачу інформацію про істотні умови договору та про наявний вибір порядку та форм виставлення рахунку та здійснення розрахунків.
1084. 9. Загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними у чіткій і зрозумілій формі, і не містити процедурних перешкод, що ускладнюють реалізацію прав споживача.
1085. 10. Жодне положення договору постачання електричної енергії споживачу не має створювати обмежень права споживача на зміну електропостачальника, а також договір не може містити положення, що накладають додаткові

**-659- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Пункт 10 частини сьомої статті 56 викласти у наступній редакції:

«10) строк дії договору, умови припинення, пролонгації та розірвання договору, зокрема - в односторонньому порядку споживачем у разі зміни електропостачальника, а також умови дострокового розірвання договору із зазначенням наявності чи відсутності санкції (штрафу) з **енергопостачальника** за дострокове розірвання **ним** договору».

Відхилено

9) порядок подання звернень, претензій, скарг споживача та їхнього розгляду електропостачальником, методи ініціювання процедур вирішення спорів;

10) строк дії договору, умови припинення, пролонгації та розірвання договору, зокрема - в односторонньому порядку споживачем у разі зміни електропостачальника, а також умови дострокового розірвання договору із зазначенням наявності чи відсутності санкції (штрафу) за дострокове розірвання договору;

11) зобов'язання електропостачальника щодо надання споживачу інформації про захист прав споживачів, зокрема у розрахункових документах (рахунках);

12) права та обов'язки електропостачальника і споживача у разі неможливості виконувати свої зобов'язання, і у разі тимчасового призупинення постачання;

13) інші положення, залежно від специфіки та виду послуг, що надаються електропостачальником.

8. До укладення договору постачання електричної енергії споживачу електропостачальник має надавати споживачу інформацію про істотні умови договору та про наявний вибір порядку та форм виставлення рахунку та здійснення розрахунків.

9. Загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними у чіткій і зрозумілій формі, і не містити процедурних перешкод, що ускладнюють реалізацію прав споживача.

10. Жодне положення договору постачання електричної енергії споживачу не має створювати обмежень права споживача на зміну електропостачальника, а також договір не може містити положення, що накладають додаткові

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

фінансові зобов'язання на споживача, який реалізує зазначене право. В іншому випадку вказане положення вважається недійсним із моменту укладення договору.

1086. 11. Регулятор затверджує примірний договір про постачання електричної енергії споживачу, типовий договір про постачання електричної енергії споживачу на умовах надання універсальної послуги та типовий договір про постачання електричної енергії споживачу постачальником "останньої надії".

**-660- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Статтю 56 доповнити частиною дванадцятою наступного змісту:

«12. Договір не може містити положень, що передбачають право електропостачальника в односторонньому порядку змінювати умови договору, у тому числі щодо зміни ціни, тарифу або обсягу постачання електричної енергії. У разі наявності таких умов в договорі вони є нікчемними».

1087. Стаття 57. Права та обов'язки електропостачальників

1088. 1. Електропостачальники мають право:

1089. 1) купувати та продавати електроенергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за нерегульованими цінами;

**-661- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 57 у пункті 1 частини 1 слова «за нерегульованими цінами» замінити словами «за вільними цінами».

1090. 2) вільно обирати контрагента за двостороннім договором;

1091. 3) на своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію та послуги постачання електричної енергії відповідно до укладених договорів;

1092. 4) звертатись до оператора системи передачі або оператора системи розподілу щодо відключення електроживлення споживача у випадках, визначених

**-662- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У пунктах 4 та 5 частини першої та в

Відхилено

Враховано

Враховано

фінансові зобов'язання на споживача, який реалізує зазначене право. В іншому випадку вказане положення вважається недійсним із моменту укладення договору.

11. Регулятор затверджує примірний договір про постачання електричної енергії споживачу, типовий договір про постачання електричної енергії споживачу на умовах надання універсальної послуги та типовий договір про постачання електричної енергії споживачу постачальником "останньої надії".

- Стаття 57. Права та обов'язки електропостачальників

1. Електропостачальники мають право:

- 1) купувати та продавати електроенергію на ринку електричної енергії, здійснювати експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами;

- 2) вільно обирати контрагента за двостороннім договором;

- 3) на своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію та послуги постачання електричної енергії відповідно до укладених договорів;

- 4) звертатись до оператора системи передачі або оператора системи розподілу щодо відключення електроживлення споживача у випадках, визначених

|                                                                                                                                                                                                         | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                        | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                         | правилами постачання електричної енергії споживачу, окрім окремих випадків постачання вразливим споживачам; | пунктах 10, 11 та 17 частини другої статті 57 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».                                                                                                |                         | правилами роздрібного ринку, окрім окремих випадків постачання вразливим споживачам;                                                                                                              |
|                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                             | <u>-663- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u>                       | Враховано               |                                                                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                             | У статті 57 у пунктах 4, 5 частини 1, у пунктах 10, 11, 17 частини 2 слова «правила постачання електричної енергії споживачу» у відповідних відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках.          |                         |                                                                                                                                                                                                   |
| 1093. 5) звертатись до оператора системи передачі або оператора системи розподілу щодо поновлення електроживлення споживачу, у випадках, визначених правилами постачання електричної енергії споживачу; |                                                                                                             | <u>-664- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>У пунктах 4 та 5 частини першої та в пунктах 10, 11 та 17 частини другої статті 57 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку». | Враховано               | 5) звертатись до оператора системи передачі або оператора системи розподілу щодо поновлення електроживлення споживачу, у випадках, визначених правилами роздрібного ринку;                        |
|                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                             | <u>-665- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u>                       | Враховано               |                                                                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                             | У статті 57 у пунктах 4, 5 частини 1, у пунктах 10, 11, 17 частини 2 слова «правила постачання електричної енергії споживачу» у відповідних відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках.          |                         |                                                                                                                                                                                                   |
| 1094. 6) на недискримінаційний доступ до системи передачі, систем розподілу на підставі договорів з оператором системи передачі, оператором системи розподілу відповідно до вимог відповідного кодексу; |                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                      |                         | 6) на недискримінаційний доступ до системи передачі, систем розподілу на підставі договорів з оператором системи передачі, оператором системи розподілу відповідно до вимог відповідного кодексу; |
| 1095. 7) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку   |                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                      |                         | 7) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку   |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії;

1096. 8) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених ними договорів на ринку електричної енергії.

1097. 2. Електропостачальник зобов'язаний:

1098. 1) дотримуватись ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1099. 2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

1100. 3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, зокрема - імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

1101. 4) складати добові графіки електричної енергії для доби постачання у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;

1102. 5) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;

1103. 6) **фінансово відповідати** за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі добових графіків електричної енергії;

-666- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)

У статті 57. «Права та обов'язки електропостачальників» п. 6 частини другої викласти у наступній редакції:

**«6) нести відповідальність згідно чинного законодавства за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі добових графіків електричної енергії».**

1104. 7) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

електричної енергії;

8) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених ними договорів на ринку електричної енергії.

2. Електропостачальник зобов'язаний:

1) дотримуватись ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, зокрема - імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

4) складати добові графіки електричної енергії для доби постачання у відповідності з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;

5) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;

6) фінансово відповідати за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії;

7) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Відхилено

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1105. 8) відкрити в установах уповноваженого банку поточні рахунки зі спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до вимог цього Закону;                                                                                                                                      | <u>-667- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)</u><br>В пункті 8 частини 2 статті 57 законопроекту слова «зі спеціальним режимом використання» виключити.                                                                                                                                                                               | Відхилено               | 8) відкрити в установах уповноваженого банку поточні рахунки зі спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до вимог цього Закону;                                                                                                                                      |
| 1106. 9) надавати у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та у порядку, визначених Регулятором, інформацію щодо:                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | 9) надавати у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та у порядку, визначених Регулятором, інформацію щодо:                                                                                                                                          |
| 1107. а) частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | а) частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;                                                                                                                              |
| 1108. б) посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік.                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | б) посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік.                                                   |
| 1109. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку “на добу наперед” та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку, та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані відповідно оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | Щодо електричної енергії, придбаної на ринку “на добу наперед” та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку, та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані відповідно оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером; |
| 1110. в) адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації щодо подання звернень, скарг та претензій стосовно якості постачання електричної енергії та надання повідомлень про загрозу електробезпеки;                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | в) адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації щодо подання звернень, скарг та претензій стосовно якості постачання електричної енергії та надання повідомлень про загрозу електробезпеки;                                                                                             |
| 1111. 10) надавати споживачам у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам, дані щодо споживання ними електричної енергії;                                                                                                                                                 | <u>-668- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)</u><br>У пунктах 4 та 5 частини першої та в пунктах 10, 11 та 17 частини другої статті 57 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».                                                                                                 | Враховано               | 10) надавати споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, дані щодо споживання ними електричної енергії;                                                                                                                                                                         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <u>-669- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u><br>У статті 57 у пунктах 4, 5 частини 1, у пунктах 10, 11, 17 частини 2 слова «правила постачання електричної енергії | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1112. 11) надавати за запитом споживача електричної енергії інформацію, необхідну для здійснення переходу споживача електричної енергії до іншого електропостачальника, відповідно до правил постачання електричної енергії споживачу;
1113. 12) надсилати споживачу остаточний рахунок не пізніше шести тижнів після зміни електропостачальника;
1114. 13) розглядати відповідно до порядку, визначеного Регулятором, звернення, скарги та претензії споживачів електричної енергії щодо надання послуг з постачання електричної енергії та надавати вмотивовані відповіді;
1115. 14) надавати послуги з постачання електричної енергії споживачам з дотриманням встановлених показників якості послуг;
1116. 15) здійснювати споживачу відшкодування (компенсацію) у випадках недотримання електропостачальником показників якості послуг, визначених договором та Регулятором;
1117. 16) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з надання універсальних
- споживачу» у відповідних відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках.  
**-670- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**  
У пунктах 4 та 5 частини першої та в пунктах 10, 11 та 17 частини другої статті 57 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».
- 671- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**  
**Н.д.Белькова О.В. (Рєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**  
У статті 57 у пунктах 4, 5 частини 1, у пунктах 10, 11, 17 частини 2 слова «правила постачання електричної енергії споживачу» у відповідних відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках.
- 672- Н.д.Дубінін О.І. (Рєстр.картка №30)**  
**Н.д.Батенко Т.І. (Рєстр.картка №123)**  
У статті 57 абзац сімнадцятий частини другої викласти в такій редакції:  
«12) надсилати споживачу остаточний рахунок не пізніше **20 числа місяця, в якому настала зміна електропостачальника**».
- 673- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєстр.картка №435)**
- Враховано
- Враховано
- Відхилено
- Відхилено
- 11) надавати за запитом споживача електричної енергії інформацію, необхідну для здійснення переходу споживача електричної енергії до іншого електропостачальника, відповідно до правил роздрібного ринку;
- 12) надсилати споживачу остаточний рахунок не пізніше шести тижнів після зміни електропостачальника;
- 13) розглядати відповідно до порядку, визначеного Регулятором, звернення, скарги та претензії споживачів електричної енергії щодо надання послуг з постачання електричної енергії та надавати вмотивовані відповіді;
- 14) надавати послуги з постачання електричної енергії споживачам з дотриманням встановлених показників якості послуг;
- 15) здійснювати споживачу відшкодування (компенсацію) у випадках недотримання електропостачальником показників якості послуг, визначених договором та Регулятором;
- 16) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності з надання універсальних



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**послуг**, послуг постачальника “останньої надії” за цінами, що підлягають державному регулюванню, та за нерегульованими ринковими цінами;

У статті 57. «Права та обов’язки електропостачальників» п. 16 частини другої викласти у наступній редакції:

«16) вести окремий облік витрат та доходів від здійснення діяльності послуг постачальника “останньої надії” за цінами, що підлягають державному регулюванню, та за нерегульованими ринковими цінами».

послуг, послуг постачальника “останньої надії” за цінами, що підлягають державному регулюванню, та за вільними цінами;

-674- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 57 у пункті 16 частини 2 слова «за нерегульованими ринковими цінами» замінити словами «за вільними цінами».

Враховано

1118. 17) не пізніше ніж за п’ятнадцять днів до початку здійснення діяльності з постачання електроенергії оприлюднювати на своєму веб-сайті правила постачання електричної енергії споживачам;

-675- Н.д.Мартовицький А.В.

(Ресстр.картка №36)

У пунктах 4 та 5 частини першої та в пунктах 10, 11 та 17 частини другої статті 57 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

17) не пізніше ніж за п’ятнадцять днів до початку здійснення діяльності з постачання електроенергії оприлюднювати на своєму веб-сайті правила роздрібного ринку;

-676- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 57 у пунктах 4, 5 частини 1, у пунктах 10, 11, 17 частини 2 слова «правила постачання електричної енергії споживачу» у відповідних відмінках замінити словами «правила роздрібного ринку» у відповідних відмінках;

у пункті 17 частини 2 слова «постачання електроенергії» замінити словами «постачання електричної енергії».

Враховано

1119. 18) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку

18) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1120. 19) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень.

1121. 3. Електропостачальник має у зрозумілий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів:

1122. 1) про вартість та умови надання послуг;

1123. 2) про різні методи оплати, які не мають допускати дискримінації між споживачами. Системи попередньої оплати мають бути справедливими та адекватно відображати прогнозне споживання;

**-677- Н.д.Левченко Ю.В. (Ресстр.картка №223)**

Пункт 2 частини 3 статті 57 розділу 11 Законопроекту у наступній редакції:

«2) про різні методи оплати, які не мають допускати дискримінації між споживачами. Системи попередньої оплати мають бути справедливими та адекватно відображати прогнозне споживання. **Оплата за спожиту у звітному періоді електричну енергію здійснюється виключно на підставі власноруч зазначених ним у платіжному документі показників приладу обліку споживання електричної енергії».**

Відхилено

1124. 3) про їхні права безкоштовно обирати і змінювати електропостачальника;

1125. 4) про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за двадцять днів до застосування, враховуючи інформацію про право споживача розірвати договір. Електропостачальники зобов'язані повідомляти споживачів безпосередньо про будь-яке збільшення ціни і про їхнє право припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови.

**-678- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Пункт 4 частини третьої статті 57 викласти у наступній редакції:

«4) про запропоновані зміни будь-яких умов договору та про право споживача відмовитися від таких змін і застосовувати попередні умови договору до закінчення строку його дії».

Відхилено

електричної енергії в обсягах та у порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

19) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень.

3. Електропостачальник має у зрозумілий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів:

1) про вартість та умови надання послуг;

2) про різні методи оплати, які не мають допускати дискримінації між споживачами. Системи попередньої оплати мають бути справедливими та адекватно відображати прогнозне споживання;

3) про їхні права безкоштовно обирати і змінювати електропостачальника;

4) про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за двадцять днів до застосування, враховуючи інформацію про право споживача розірвати договір. Електропостачальники зобов'язані повідомляти споживачів безпосередньо про будь-яке збільшення ціни і про їхнє право припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови.

1126. Розділ XII

1127. СПОЖИВАЧ

1128. Стаття 58. Права та обов'язки споживача

Розділ XII

СПОЖИВАЧ

Стаття 58. Права та обов'язки споживача

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1129. 1. Споживач має право:

1130. 1) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, та, у випадку приєднання до системи розподілу, договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію за договором постачання електричної енергії споживачу з будь-яким електропостачальником;

**-679- Н.д.Левченко Ю.В. (Рєєстр.картка №223)**

Абзац 1 частини 1 статті 58 розділу 12 Законопроекту викласти у наступній редакції:

«1) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, та, у випадку приєднання до системи розподілу, договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або

купувати електричну енергію за договором постачання електричної енергії споживачу з будь-яким електропостачальником;

**купувати електричну енергію за розумними, легко та чітко порівнюваними і недискримінаційними цінами».**

**-680- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 58 у частині 1 другий абзац пункту 1 викласти у такій редакції:

«купувати електричну енергію на роздрібному ринку у електропостачальників або у виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, за правилами роздрібного ринку».

1132. 2) змінювати електропостачальника на умовах, визначених цим Законом та правилами постачання електричної енергії споживачам;

**-681- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

У пункті 2 частини першої статті 58 слова «постачання електричної енергії

Відхилено

Враховано

Враховано

1. Споживач має право:

1) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, та, у випадку приєднання до системи розподілу, договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію на роздрібному ринку у електропостачальників або у виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, за правилами роздрібного ринку;

2) змінювати електропостачальника на умовах, визначених цим Законом та правилами роздрібного ринку;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 1133. 3) отримувати електричну енергію належної якості у відповідності з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 3) отримувати електричну енергію належної якості у відповідності з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                          |
| 1134. 4) на відшкодування (компенсацію) збитків, що застосовується у випадках недотримання показників якості послуг, визначених укладеними договорами;                                                                                                                                                   | <u><b>-682- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br>У частині першій статті 58 у пункті 4 слова "якості послуг, визначених укладеними договорами" замінити словами "якості послуг електропостачання".                                                                                                                                                                              | Враховано редакційно    | 4) на компенсацію, що застосовується у випадках недотримання показників якості послуг електропостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <u><b>-683- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 58 у частині 1 у пункті 4 слова «якості послуг, визначених укладеними договорами» замінити словами «якості послуг електропостачання». | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 1135. 5) на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок невиконання його контрагентами умов укладених договорів на ринку електричної енергії;                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 5) на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок невиконання його контрагентами умов укладених договорів на ринку електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1136. 6) на недискримінаційний доступ до системи передачі, систем розподілу на підставі договорів з оператором системи передачі, оператором системи розподілу відповідно до вимог відповідного кодексу;                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 6) на недискримінаційний доступ до системи передачі, систем розподілу на підставі договорів з оператором системи передачі, оператором системи розподілу відповідно до вимог відповідного кодексу;                                                                                                                                                                       |
| 1137. 7) на доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 7) на доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.                                                                                                                                                 |
| 1138. 8) подавати своєму електропостачальнику звернення, скарги та претензії щодо надання послуг з постачання електричної енергії та, відповідно, отримувати у встановленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення електропостачальником причин скарги; | <u><b>-684- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br>У частині першій статті 58 у пункті 8 після слів "подавати своєму електропостачальнику" доповнити словами "оператору системи розподілу", а після слів "скарги та претензії" доповнити словами "зокрема щодо якості                                                                                                             | Враховано               | 8) подавати своєму електропостачальнику, оператору системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання, щодо надання послуг з постачання електричної енергії та, відповідно, отримувати у встановленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення електропостачальником причин скарги; |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електропостачання".

**-685- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 58 у частині 1 у пункті 8 після слів «подавати своєму електропостачальнику» доповнити словами «оператору системи розподілу», а після слів «скарги та претензії» доповнити словами «зокрема щодо якості електропостачання».

Враховано

1139. 9) подавати до Регулятора скарги відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів;

1140. 10) отримувати від свого електропостачальника інформацію, передбачену законодавством та умовами договору постачання електричної енергії споживачу;

1141. 11) отримувати від свого електропостачальника повідомлення щодо намірів останнього внести зміни до будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше, ніж за двадцять днів до застосування, та розірвати договір з електропостачальником у визначеному договором порядку, у випадку незгоди з запропонованими змінами;

1142. 12) інші права відповідно до законодавства та укладених договорів.

1143. 2. Побутові споживачі та малі побутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг відповідно до цього Закону.

**-686- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 58. «Права та обов'язки споживача» частину другу виключити.

Відхилено

9) подавати до Регулятора скарги відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів;

10) отримувати від свого електропостачальника інформацію, передбачену законодавством та умовами договору постачання електричної енергії споживачу;

11) отримувати від свого електропостачальника повідомлення щодо намірів останнього внести зміни до будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше, ніж за двадцять днів до застосування, та розірвати договір з електропостачальником у визначеному договором порядку, у випадку незгоди з запропонованими змінами;

12) інші права відповідно до законодавства та укладених договорів.

2. Побутові споживачі та малі побутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг відповідно до цього Закону.

Побутовий споживач має право на встановлення у своєму приватному домогосподарстві генеруючої установки, призначеної для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, величина встановленої потужності якої не перевищує 30 кВт, але не більше потужності, дозволеної до споживання за договором про приєднання. Виробництво електроенергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру приватними домогосподарствами здійснюється без відповідної ліцензії. Порядок продажу та обліку такої

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електроенергії, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.

1144. 3. Споживач зобов'язаний:

1145. 1) сплачувати за електричну енергію та надані йому послуги відповідно до укладених договорів;

1146. 2) надавати постачальникам послуг комерційного обліку, з якими він уклав договір, доступ до своїх електроустановок для здійснення монтажу, технічного обслуговування та зняття показників з приладів обліку споживання електроенергії;

1147. 3) дотримуватись правил технічної експлуатації, правил безпеки при експлуатації власних електроустановок, нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умов укладених договорів;

1148. 4) врегулювати, у порядку, визначеному кодексом систем розподілу, відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу.

1149. Стаття 59. Зміна електропостачальника

1150. 1. Зміна електропостачальника споживачем здійснюється на безоплатній основі у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам.

**-687- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У частині першій статті 59 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

**-688- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 59 у частині 1 слова «правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правилами роздрібного ринку».

Враховано

1151. Порядок зміни електропостачальника має, зокрема, визначати:

1152. 1) умови та процедури зміни електропостачальника;

1153. 2) положення щодо забезпечення належного та достовірного комерційного обліку споживача при

3. Споживач зобов'язаний:

1) сплачувати за електричну енергію та надані йому послуги відповідно до укладених договорів;

2) надавати постачальникам послуг комерційного обліку, з якими він уклав договір, доступ до своїх електроустановок для здійснення монтажу, технічного обслуговування та зняття показників з приладів обліку споживання електроенергії;

3) дотримуватись правил технічної експлуатації, правил безпеки при експлуатації власних електроустановок, нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умов укладених договорів;

4) врегулювати, у порядку, визначеному кодексом систем розподілу, відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу.

Стаття 59. Зміна електропостачальника

1. Зміна електропостачальника споживачем здійснюється на безоплатній основі у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку.

Порядок зміни електропостачальника має, зокрема, визначати:

1) умови та процедури зміни електропостачальника;

2) положення щодо забезпечення належного та достовірного комерційного обліку споживача при

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- зміні електропостачальника;
1154. 3) положення щодо обміну інформацією при зміні електропостачальника;
1155. 4) права та обов'язки електропостачальників, оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, споживача при зміні електропостачальника.
1156. 2. Зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника.
1157. 3. Спори між споживачем та електропостачальником під час зміни електропостачальника розглядаються відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, затвердженого Регулятором. Наявність спору між електропостачальником і споживачем не є підставою для затримки у виконанні договору постачання електричної енергії споживачу з новим електропостачальником.
1158. 4. До припинення дії договору постачання електричної енергії споживачу електропостачальник зобов'язаний забезпечувати постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору.
1159. Регулятор здійснює моніторинг практики зміни електропостачальника.
1160. Стаття 60. Захист прав споживачів
1161. 1. З метою забезпечення захисту прав споживачів учасники ринку не мають застосовувати недобросовісних методів конкуренції до споживача. Положення та умови договорів зі споживачами мають бути прозорими та доступними для розуміння.
1162. 2. Постачання електричної енергії має здійснюватись на недискримінаційних засадах.
1163. 3. Відключення споживачів може відбуватись тільки у порядку, визначеному цим Законом та правилами постачання електричної енергії споживачам

**-689- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У частині третій статті 60 слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

**-690- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

зміні електропостачальника;

3) положення щодо обміну інформацією при зміні електропостачальника;

4) права та обов'язки електропостачальників, оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, споживача при зміні електропостачальника.

2. Зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника.

3. Спори між споживачем та електропостачальником під час зміни електропостачальника розглядаються відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, затвердженого Регулятором. Наявність спору між електропостачальником і споживачем не є підставою для затримки у виконанні договору постачання електричної енергії споживачу з новим електропостачальником.

4. До припинення дії договору постачання електричної енергії споживачу електропостачальник зобов'язаний забезпечувати постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору.

Регулятор здійснює моніторинг практики зміни електропостачальника.

Стаття 60. Захист прав споживачів

1. З метою забезпечення захисту прав споживачів учасники ринку не мають застосовувати недобросовісних методів конкуренції до споживача. Положення та умови договорів зі споживачами мають бути прозорими та доступними для розуміння.

2. Постачання електричної енергії має здійснюватись на недискримінаційних засадах.

3. Відключення споживачів може відбуватись тільки у порядку, визначеному цим Законом та правилами роздрібного ринку.

Враховано

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 60 у частині 3 слова «правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правилами роздрібного ринку».

1164. Захист прав споживачів електричної енергії, а також механізм реалізації захисту цих прав регулюються цим Законом, законами України "Про захист прав споживачів", "Про захист економічної конкуренції", іншими нормативно-правовими актами.

1165. 4. Відключення захищених споживачів здійснюється з дотриманням вимог порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, який повинен, зокрема, визначати:

~~-691- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)~~

У абзаці 1 частини четвертої статті 60 законопроекту слово «зокрема» виключити;

Враховано

Захист прав споживачів електричної енергії, а також механізм реалізації захисту цих прав регулюються цим Законом, законами України "Про захист прав споживачів", "Про захист економічної конкуренції", іншими нормативно-правовими актами.

4. Відключення захищених споживачів здійснюється з дотриманням вимог порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого Кабінетом Міністрів України, який повинен визначати:

~~-692- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)~~

Частину 4 статті 60 законопроекту виключити.

Відхилено

~~-693- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)~~

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 60 у частині 4 після слів «порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам» доповнити словами «встановленого Кабінетом Міністрів України».

Враховано редакційно

1166. порядок складення переліку захищених споживачів;

1167. порядок обмеження, відключення електропостачання захищених споживачів;

1168. механізми компенсації заборгованості за електричну енергію таких захищених споживачів.

~~-694- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)~~

Абзац четвертий частини 4 статті 60 законопроекту виключити.

Відхилено

порядок складення переліку захищених споживачів;

порядок обмеження, відключення електропостачання захищених споживачів;

механізми забезпечення повної поточної оплати захищеними споживачами за електричну енергію шляхом забезпечення попередньої оплати прогнозованого обсягу споживання електричної енергії та/або надання фінансової гарантії оплати



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

спожитої захищеним споживачем електричної енергії власником такого захищеного споживача або в інший спосіб, передбачений законодавством.

**-695- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 60 абзац четвертий частини 4 викласти у такій редакції:

«механізми забезпечення повної поточної оплати захищеними споживачами за електричну енергію шляхом забезпечення попередньої оплати прогнозованого обсягу споживання електричної енергії та/або надання фінансової гарантії оплати спожитої захищеним споживачем електричної енергії власником такого захищеного споживача або в інший спосіб, передбачений законодавством.».

**-696- Н.д.Одарченко Ю.В. (Рєєстр.картка №183)**

Статтю 60 доповнити частиною п'ятою наступного змісту:

«5. Окремі категорії захищених споживачів можуть бути визнані такими, що не підлягають відключенню за будь-яких обставин».

**-697- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)**

Статтю 60 законопроекту доповнити новою частиною такого змісту:

«5. Держава забезпечує електропостачання захищених споживачів шляхом гарантування повної оплати спожитої ними електричної енергії, а саме:

У разі неповної оплати за електроенергію захищеним споживачем, захищений споживач зобов'язаний у триденний термін з дати остаточних розрахунків за розрахунковий період (місяць) відповідно до договору з електропостачальником передати останньому оформлене відповідно до законодавства безумовне боргове зобов'язання (простий вексель (прості векселя)) на суму заборгованості за

Враховано

Відхилено

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричну енергію за цей розрахунковий період (боргове зобов'язання). Ненадання постачальнику у триденний термін оформленого належним чином боргового зобов'язання є підставою для відключення захищеного споживача від електропостачання. Відповідальність за наслідки такого відключення несе захищений споживач.

Боргове зобов'язання захищеного споживача є безумовним засобом платежу до державного бюджету з погашення заборгованості (у т.ч. реструктуризованої) та сплати поточних зобов'язань з загальнодержавних податків та зборів електропостачальником або будь-яким іншим суб'єктом господарювання, що набув законне право власності на боргове зобов'язання».

1169. Стаття 61. Захист вразливих споживачів

**-698- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Регстр.картка №36)**

Відхилено

Стаття 61. Захист вразливих споживачів

Статтю 61 законопроекту викласти в такій редакції:

«Стаття 61. Захист вразливих споживачів

1. Вразливі споживачі мають право на передбачену законодавством підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії та пов'язаних послуг у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Порядок захисту вразливих споживачів, встановлений Кабінетом Міністрів України, має, зокрема, визначати:

порядок обліку вразливих споживачів;  
порядок її надання та способи контролю цільового використання;

спеціальні заходи захисту вразливих споживачів стосовно відключення у період з листопада по березень включно;  
заходи з моніторингу та державного

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

контролю належності споживачів до категорії вразливих.

2. Компенсація витрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованими цінами вразливим споживачам здійснюється за рахунок державних програм соціального захисту у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

3. Постачання електричної енергії та інших пов'язаних послуг вразливим споживачам здійснює постачальник універсальної послуги відповідно до цього Закону та правил роздрібного ринку».

**-699- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 61 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 61. Захист вразливих споживачів

1. Вразливі споживачі мають право на передбачену законодавством підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії та пов'язаних послуг у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Порядок захисту вразливих споживачів, встановлений Кабінетом Міністрів України, має, зокрема, визначати:

порядок обліку вразливих споживачів;  
порядок її надання та способи контролю цільового використання;  
спеціальні заходи захисту вразливих споживачів стосовно відключення у період з листопада по березень включно;  
заходи з моніторингу та державного контролю належності споживачів до категорії вразливих.

2. Компенсація витрат від здійснення постачання електричної енергії за

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |           |                                                                                                                                                                                          |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|       | регульованими цінами вразливим споживачам здійснюється за рахунок державних програм соціального захисту у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |           |                                                                                                                                                                                          |
|       | 3. Постачання електричної енергії та інших пов'язаних послуг вразливим споживачам здійснює постачальник універсальної послуги відповідно до цього Закону та правил роздрібного ринку».                                                                                                                                                                                                                                                                           |           |                                                                                                                                                                                          |
| 1170. | 1. Кабінет Міністрів України встановлює критерії для віднесення споживачів до категорії вразливих та порядок захисту вразливих споживачів.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Враховано | 1. Вразливі споживачі мають право на передбачену законом підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України. |
|       | <u>-700- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br>У статті 61 частину 1 викласти у такій редакції:<br>«1. Вразливі споживачі мають право на передбачену законом підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України». |           |                                                                                                                                                                                          |
| 1171. | 2. Вразливі споживачі мають право на субсидію для відшкодування витрат за спожиту електричну енергію та іншу адресну допомогу, що надається у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.                                                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено |                                                                                                                                                                                          |
|       | <u>-701- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</u><br>Абзац перший частини другої статті 61 викласти у наступній редакції:<br>«2. Вразливі споживачі отримують адресну допомогу для оплати вартості електричної енергії, що надається у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України».                                                                                                                                                                   |           |                                                                                                                                                                                          |
|       | <u>-702- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br>У статті 61 у частині 2 абзац перший виключити.                                                                                                                                                                                                | Враховано |                                                                                                                                                                                          |
| 1172. | Порядок захисту вразливих споживачів має:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Відхилено | Порядок захисту вразливих споживачів має:                                                                                                                                                |
|       | <u>-703- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |           |                                                                                                                                                                                          |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|       |                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |           |                                                                                                           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|       |                                                                                                           | <u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 61 у частині 2 абзац другий викласти у такій редакції:<br>«2. Порядок підтримки вразливих споживачів, зокрема, визначає:».                                                                                                |           |                                                                                                           |
| 1173. | 1) визначати категорії вразливих споживачів;                                                              | <u><b>-704- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 61 у частині 2 у пунктах 1 - 3 слово «визначити» виключити.                                    | Відхилено | 1) визначати категорії вразливих споживачів;                                                              |
| 1174. | 2) визначати порядок обліку вразливих споживачів;                                                         | <u><b>-705- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 61 у частині 2 у пунктах 1 - 3 слово «визначити» виключити.                                    | Відхилено | 2) визначати порядок обліку вразливих споживачів;                                                         |
|       |                                                                                                           | <u><b>-706- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 61 у частині 2 пункт 2 викласти у такій редакції:<br>«2) порядок обліку вразливих споживачів». | Відхилено |                                                                                                           |
| 1175. | 3) визначати заходи з моніторингу та державного контролю за належністю до категорії вразливих споживачів; | <u><b>-707- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u><br>У статті 61 у частині 2 у пунктах 1 - 3 слово «визначити» виключити.                                    | Відхилено | 3) визначати заходи з моніторингу та державного контролю за належністю до категорії вразливих споживачів; |
|       |                                                                                                           | <u><b>-708- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</b></u>                                                                                                            | Відхилено |                                                                                                           |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

У статті 61 у частині 2 пункт 3 викласти у такій редакції:

«3) заходи з моніторингу та державного контролю належності споживачів до категорії вразливих».

1176. 4) містити спеціальні заходи захисту вразливих споживачів від відключення у певні періоди, спрямовані на задоволення потреб таких споживачів в електричній енергії;

1177. 5) передбачати обсяг адресної допомоги для категорій вразливих споживачів.

4) містити спеціальні заходи захисту вразливих споживачів від відключення у певні періоди, спрямовані на задоволення потреб таких споживачів в електричній енергії;

5) передбачати обсяг адресної допомоги для категорій вразливих споживачів.

**-709- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 61 у частині 2 доповнити частину новими пунктами у такій редакції:

«критерії для віднесення споживачів до категорії вразливих;

порядок надання підтримки та контролю її цільового використання;

порядок компенсації витрат постачальників універсальної послуги від здійснення постачання електричної енергії вразливим споживачам».

1178. Адресна допомога надається вразливим споживачам у спосіб, що забезпечує її цільове використання.

**-710- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Останній абзац частини другої статті 61 виключити.

Відхилено

Відхилено

**-711- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 61 у частині 2 абзац восьмий викласти у такій редакції:

«3. Постачання електричної енергії вразливим споживачам здійснює постачальник універсальної послуги відповідно до цього Закону та правил роздрібного ринку».

Враховано

3. Постачання електричної енергії вразливим споживачам здійснює постачальник універсальної послуги відповідно до цього Закону та правил роздрібного ринку.

|       | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                           |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1179. | Розділ XIII                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | Розділ XIII                                                                                                                     |
| 1180. | ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ЗАГАЛЬНОСУСПІЛЬНИХ ІНТЕРЕСІВ У ПРОЦЕСІ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ЗАГАЛЬНОСУСПІЛЬНИХ ІНТЕРЕСІВ У ПРОЦЕСІ ФУНКЦІОНУВАННЯ РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ                                    |
| 1181. | Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії | <p data-bbox="790 301 1272 349"><b><u>-712- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b></p> <p data-bbox="790 357 1272 501">У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії назву статті викласти у наступній редакції:</p> <p data-bbox="790 509 1272 628">«Обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії».</p> <p data-bbox="790 660 1272 716"><b><u>-713- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b></p> <p data-bbox="790 724 1272 748">Статтю 62 викласти в такій редакції:</p> <p data-bbox="790 756 1272 868">«Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p data-bbox="790 876 1272 1179">1. Загальносупільним інтересом в сфері електроенергетики України є узагальнені приватні, суспільні, галузеві та державні інтереси, без задоволення яких неможливо реалізувати інтереси людини, суспільства, держави та забезпечити сталий довгостроковий розвиток енергетичної галузі та конкурентоспроможність національної економіки України.</p> <p data-bbox="790 1187 1272 1267">До загальносупільних інтересів в сфері електроенергетики України належать:</p> <p data-bbox="790 1283 1272 1394">1) захист національної безпеки від загроз національним інтересам у сферах енергетики та енергозбереження, функціонування природних монополій;</p> <p data-bbox="790 1402 1272 1487">2) забезпечення довгострокової спроможності об'єднаної енергетичної системи України задовольнити</p> | Відхилено               | Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії |
|       |                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Враховано частково      |                                                                                                                                 |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

обґрунтований попит на електричну енергію;

3) надійність та безпека постачання електричної енергії, забезпечення належної якості електричної енергії та гарантування можливості її отримання для всіх категорій споживачів;

4) захист навколишнього середовища, включаючи ефективність використання електричної енергії, збільшення частки виробництва електричної енергії, з використанням відновлювальних джерел енергії та комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

2. На ринку електричної енергії надаються та придбаваються наступні послуги загальносупільного інтересу:

виконання функцій постачальника універсальної послуги – обов'язкове здійснення суб'єктом ринку діяльності із постачання електричної енергії визначеним законодавством категоріям споживачів на визначеній території за регульованими цінами;

виконання функцій постачальника «останньої надії» – обов'язкове здійснення суб'єктом ринку діяльності із забезпечення безперервності постачання та доступності електричної енергії для всіх споживачів на визначеній території протягом обмеженого строку за регульованими цінами;

послуга із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел – обов'язкова діяльність суб'єкта ринку із забезпечення захисту навколишнього середовища шляхом стимулювання збільшення виробництва електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії;

послуга із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії – обов'язкова



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

діяльність суб'єкта ринку із забезпечення захисту навколишнього середовища шляхом стимулювання збільшення частки комбінованого виробництва електричної та теплової енергії та підвищення ефективності її виробництва.

послуга із забезпечення потреб об'єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючої потужності (послуга із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності) - обов'язкова діяльність суб'єкта ринку із забезпечення довгострокової спроможності об'єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;

послуга із виконання вимог Національного плану.

3. Постачальник універсальної послуги визначається Кабінетом Міністрів України за результатами конкурсу, що проводиться відповідно до затвердженого ним порядку.

Постачальник «останньої надії» визначається Регулятором за результатами конкурсу, що проводиться у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Постачальники інших послуг загальносуспільного інтересу визначаються Регулятором у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Обов'язкове надання та придбання послуг загальносуспільного інтересу є умовою здійснення діяльності на ринку електричної енергії для визначених цим Законом учасників ринку.

4. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу:

мають бути публічно доступними, чітко визначеними, недискримінаційними

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

та такими, що заздалегідь не передбачають неможливість їх виконання;

не повинні обмежувати електропостачальників, створених у відповідності до законодавства інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, у праві на здійснення постачання електричної енергії споживачам України;

не можуть покладатися на споживачів;

не мають створювати обмежень для розвитку конкуренції на ринку електричної енергії.

5. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу мають визначати:

1) загальносуспільний інтерес в процесі функціонування ринку електричної енергії, для забезпечення якого на суб'єктів ринку покладаються спеціальні обов'язки;

2) зміст та обсяг спеціальних обов'язків;

3) права суб'єктів ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки;

4) суб'єктів ринку, у тому числі категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов'язки;

5) територію та строк виконання спеціальних обов'язків;

6) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки.

6. Послуга виконання функцій постачальника універсальної послуги надається виключно постачальниками електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.

7. Послуга виконання функцій електропостачальника «останньої надії» надається виключно постачальниками

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.

8. Регулятор має інформувати Кабінет Міністрів України та Секретаріат Енергетичного Співтовариства про заходи, щодо впровадження послуг загальносуспільного інтересу».

**-714- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Статтю 62 законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано  
редакційно

«Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії

1. Загальносуспільним інтересом в сфері електроенергетики України є узагальнені приватні, суспільні, галузеві та державні інтереси, без задоволення яких неможливо забезпечити задоволення інтересів громадянина, суспільства, держави та забезпечити сталий довгостроковий розвиток енергетичної галузі та конкурентоспроможність національної економіки України.

2. До спеціальних обов'язків, які покладаються на учасників ринку відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, відносяться:

- забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії;
- виконання функцій постачальника універсальних послуг;
- виконання функцій постачальника «останньої» надії;
- підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі до 1 січня 2030 року.

Спеціальні обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення відносно яких прийняте Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону, оператора системи передачі до 1 липня 2022 року.

3. Спеціальні обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.

4. Обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії.

5. З метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією частиною випадках та на визначений строк можуть покладатись спеціальні обов'язки на учасників ринку (крім споживачів), в обсязі та на умовах, визначених Регулятором на основі цієї

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

статті після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

До загальносупільних інтересів, які можуть забезпечуватися Кабінетом Міністрів України через покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку, належать:

1) національна безпека, а також безпека постачання електричної енергії;

2) стабільність, належна якість та доступність енергії, у тому числі для вразливих споживачів;

3) захист навколишнього природного середовища, а також енергоефективність, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів;

4) захист здоров'я, життя та власності громадян.

6. Спеціальні обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.

Обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносупільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії.

7. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку має визначати:

1) загальносупільний інтерес, для забезпечення якого на учасників ринку покладаються спеціальні обов'язки;

2) зміст та обсяг спеціальних обов'язків;

3) учасників ринку, на яких

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

покладаються спеціальні обов'язки;

4) обсяг прав учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, необхідних для виконання таких обов'язків;

5) категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов'язки;

6) територію та строк (термін) виконання спеціальних обов'язків;

7) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається учасникам ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, з урахуванням положення частини сьомої цієї статті.

8. Вибір учасника або учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки Кабінетом Міністрів України відповідно до частини третьої цієї статті, здійснюється у прозорий і недискримінаційний спосіб на підставі критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, та не має створювати перешкод для реалізації прав споживачів на вільний вибір електропостачальника.

9. Умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно-обґрунтованих витрат учасника ринку від виконання таких обов'язків.

10. Регулятор доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства інформацію про заходи, вжиті на виконання цієї статті, зокрема щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку електричної енергії України та на ринку електричної енергії Енергетичного Співтовариства.

Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, здійснюється Регулятором та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства раз на два роки».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

-715- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)

Статтю 62 законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано  
частково

«Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії

1. Загальносуспільним інтересом в сфері електроенергетики України є узагальнені приватні, суспільні, галузеві та державні інтереси, без задоволення яких неможливо реалізувати інтереси людини, суспільства, держави та забезпечити сталий довгостроковий розвиток енергетичної галузі та конкурентоспроможність національної економіки України.

До загальносуспільних інтересів в сфері електроенергетики України належать:

1) захист національної безпеки від загроз національним інтересам у сферах енергетики та енергозбереження, функціонування природних монополій;

2) забезпечення довгострокової спроможності об'єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;

3) надійність та безпека постачання електричної енергії, забезпечення належної якості електричної енергії та гарантування можливості її отримання для всіх категорій споживачів;

4) захист навколишнього середовища, включаючи ефективність використання електричної енергії, збільшення частки виробництва електричної енергії, з використанням відновлювальних джерел енергії.

2. На ринку електричної енергії надаються та придбаваються наступні

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

послуги загальносупільного інтересу:

виконання функцій постачальника універсальної послуги – обов'язкове здійснення суб'єктом ринку діяльності із постачання електричної енергії визначеним законодавством категоріям споживачів на визначеній території за регульованими цінами;

виконання функцій постачальника «останньої надії» – обов'язкове здійснення суб'єктом ринку діяльності із забезпечення безперервності постачання та доступності електричної енергії для всіх споживачів на визначеній території протягом обмеженого строку за регульованими цінами;

послуга із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел – обов'язкова діяльність суб'єкта ринку із забезпечення захисту навколишнього середовища шляхом стимулювання збільшення виробництва електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії;

послуга із забезпечення потреб об'єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючої потужності (послуга із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності) - обов'язкова діяльність суб'єкта ринку із забезпечення довгострокової спроможності об'єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;

послуга із виконання вимог Національного плану.

3. Постачальники послуг загальносупільного інтересу, за винятком постачальника універсальної послуги та постачальника «останньої надії», визначаються Регулятором у порядку, встановленому Кабінетом



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Міністрів України.

Обов'язкове надання та придбання послуг загальносуспільного інтересу є умовою здійснення діяльності на ринку електричної енергії для визначених цим Законом учасників ринку.

4. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу:

мають бути публічно доступними, чітко визначеними, недискримінаційними та такими, що заздалегідь не передбачають неможливості їх виконання;

не повинні обмежувати електропостачальників, створених у відповідності до законодавства інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, у праві на здійснення постачання електричної енергії споживачам України;

не можуть покладатися на споживачів;

не мають створювати обмежень для розвитку конкуренції на ринку електричної енергії.

5. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу мають визначати:

1) загальносуспільний інтерес в процесі функціонування ринку електричної енергії, для забезпечення якого на суб'єктів ринку покладаються спеціальні обов'язки;

2) зміст та обсяг спеціальних обов'язків;

3) права суб'єктів ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки;

4) суб'єктів ринку, у тому числі категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов'язки;

5) територію та строк виконання спеціальних обов'язків;

6) джерела фінансування та порядок

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки.

6. Послуга виконання функцій постачальника універсальної послуги надається виключно постачальниками електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.

7. Послуга виконання функцій електропостачальника «останньої надії» надається виключно постачальниками електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.

8. Регулятор має інформувати Кабінет Міністрів України та Секретаріат Енергетичного Співтовариства про заходи, щодо впровадження послуг загальносупільного інтересу».

1182. 1. З метою забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією статтею випадках та на визначений строк можуть покладатись спеціальні обов'язки на учасників ринку (крім споживачів), в обсязі та на умовах, визначених Регулятором на основі цієї статті після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

**-716- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєсстр.картка №435)**

У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину першу викласти у наступній редакції:

«1. З метою забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією статтею випадках та на визначений строк можуть покладатись обов'язки на учасників ринку (крім споживачів), в обсязі та на умовах, визначених Регулятором на основі цієї статті».

**-717- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У статті 62 частину 1 викласти у такій редакції:

«1. Загальносупільним інтересом в

Відхилено

1. З метою забезпечення загального економічного інтересу в електроенергетичній галузі України, необхідного для задоволення інтересів громадян, суспільства і держави, та забезпечення сталого довгострокового розвитку електроенергетичної галузі і конкурентоспроможності національної економіки України на учасників ринку електричної енергії відповідно до цієї статті можуть бути накладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Враховано  
редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1183. 2. До спеціальних обов'язків відносяться, зокрема:

сфері електроенергетики України є узагальнені приватні, суспільні, галузеві та державні інтереси, без задоволення яких неможливо забезпечити задоволення інтересів громадянина, суспільства, держави та забезпечити сталий довгостроковий розвиток енергетичної галузі та конкурентоспроможність національної економіки України».

**-718- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєстр.картка №435)**

У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії абзац перший частини другої викласти у наступній редакції:

«2. До таких обов'язків відносяться, зокрема:».

Відхилено

2. До спеціальних обов'язків, які покладаються на учасників ринку відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, відносяться, зокрема:

**-719- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 62 у частині 2 абзац перший викласти у такій редакції:

«2. До спеціальних обов'язків, які покладаються на учасників ринку відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, відносяться, зокрема:».

Враховано

1184. - купівля електричної енергії за "зеленим" тарифом із отриманням відповідних компенсаційних платежів;

**-720- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 62 у частині 2 абзац другий викласти у такій редакції:

«- забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії».

Враховано

- забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                       | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1185. - виконання функцій постачальника універсальних послуг;                                              | <b><u>-721- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b><br>У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії абзац третій частини другої виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено               | - виконання функцій постачальника універсальних послуг;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 1186. - виконання функцій постачальника "останньої" надії;                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - виконання функцій постачальника "останньої" надії;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 1187. - надання допоміжних послуг за встановленою Регулятором ціною, у випадках, передбачених цим Законом. | <b><u>-722- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У статті 62 у частині 2 абзаци п'ятий та шостий викласти у такій редакції:<br>« - надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей;<br>- підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Враховано               | - надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей;<br>- підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|                                                                                                            | <b><u>-723- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У статті 62 у частині 2 доповнити абзацами такого змісту:<br>«Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі до 1 січня 2030 року.<br>Спеціальні обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення відносно яких прийняте Кабінетом Міністрів України відповідно до цього | Враховано редакційно    | Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі до 1 січня 2030 року.<br>Спеціальні обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення відносно яких прийняте Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону, оператора системи передачі до 1 липня 2024 року. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1188. Для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно частини четвертої цієї статті Кабінет Міністрів України та Регулятор можуть покласти інші спеціальні обов'язки з дотриманням норм цієї статті.
- Закону, оператора системи передачі до 1 липня 2022 року».
- 724- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєстр.картка №435)**
- У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії абзац шостий частини другої виключити.
- 725- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**
- Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**
- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**
- Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**
- У статті 62 у частині 2 останній абзац викласти у такій редакції:
- «Для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно частини третьої цієї статті Кабінет Міністрів України може покласти інші спеціальні обов'язки з дотриманням норм цієї статті».
- Відхилено
- Для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно частини третьої цієї статті Кабінет Міністрів України може покласти інші спеціальні обов'язки з дотриманням норм цієї статті.
1189. 3. Спеціальні обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.
- 726- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєстр.картка №435)**
- У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину третю викласти у наступній редакції:
- «3. Обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер».
- Відхилено
- 727- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**
- Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**
- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**
- Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**
- У статті 62 частину 3 виключити.
- Враховано

|       | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1190. | 4. Обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії. | <p><b><u>-728- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b></p> <p>У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину четверту викласти у наступній редакції:</p> <p>«4. Обсяг та умови виконання обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії».</p>                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 1191. | 5. До загальносуспільних інтересів, які можуть забезпечуватися Кабінетом Міністрів України через покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку, належать:                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-729- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 62 частину 4 виключити.</p> <p>У зв'язку з цим, частин 5-10 вважати частинами 3-8 відповідно.</p> <p><b><u>-730- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b></p> <p>У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину п'яту викласти у наступній редакції:</p> <p>«5. До загальносуспільних інтересів, які можуть забезпечуватися Кабінетом Міністрів України через покладення обов'язків на учасників ринку, належать:».</p> | Враховано               | <p>3. З метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією частиною випадках та на визначений строк можуть покладатись спеціальні обов'язки на учасників ринку (крім споживачів). Пропозиції щодо обсягів та умов покладення спеціальних обов'язків готуються Регулятором на основі цієї статті та подаються до Кабінету Міністрів України після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.</p> <p>До загальносуспільних інтересів, які можуть забезпечуватися Кабінетом Міністрів України через покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку, належать:</p> |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <p><b><u>-731- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 62 у частині 5 (новій частині 3) доповнити першим абзацом такого змісту:

«3. З метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією частиною випадках та на визначений строк можуть покладатись спеціальні обов'язки на учасників ринку (крім споживачів), в обсязі та на умовах, визначених Регулятором на основі цієї статті після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства».

1192. 1) національна безпека, а також безпека постачання;

-732- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 62 у частині 5 (новій частині 3) у пункті 1 після слів «безпека постачання» доповнити словами «електричної енергії».

1193. 2) стабільність, належна якість та доступність енергії, у тому числі для вразливих споживачів;

1194. 3) захист навколишнього природного середовища, а також енергоефективність, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів;

-733- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)

Абзац 3 частини 5 статті 62 викласти у наступній редакції:

«3) захист навколишнього природного середовища, а також енергоефективність, включаючи сприяння перебудові діючих теплогенеруючих об'єктів в вискоефективні когенераційні установки, збільшення частки енергії з альтернативних та/або відновлювальних джерел та зменшення викидів парникових газів».

1195. 4) захист здоров'я, життя та власності населення;

1196. До загальносуспільного інтересу, який може забезпечуватись Регулятором через регулювання цін на ринку електричної енергії, належить стабільне та

-734- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Враховано

1) національна безпека, а також безпека постачання електричної енергії;

Відхилено

2) стабільність, належна якість та доступність енергії, у тому числі для вразливих споживачів;

3) захист навколишнього природного середовища, а також енергоефективність, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів;

Враховано

4) захист здоров'я, життя та власності населення;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

належне функціонування ринку електричної енергії.

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 62 у частині 5 (новій частині 3) останній абзац виключити.

-735- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 62 після частини 5 ( нової частини 3) доповнити частиною 4 у такій редакції:

«4. Спеціальні обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.

Обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії».

-736- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)

У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину шосту викласти у наступній редакції:

«6. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання обов'язків на учасників ринку має визначати:

1) загальносуспільний інтерес для забезпечення якого на учасників ринку покладаються обов'язки;

2) обсяг обов'язків;

3) коло учасників ринку, на яких покладаються обов'язки;

4) обсяг прав учасників ринку, на яких

Враховано

4. Спеціальні обов'язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.

Обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії.

Відхилено

5. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку має визначати:

1197. 6. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку має визначати:



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

покладаються обов'язки, необхідних для виконання таких обов'язків;

5) категорії споживачів, яких стосуються обов'язки;

6) територію та строк (термін) виконання обов'язків;

7) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається учасникам ринку, на яких покладаються обов'язки, з урахуванням положення частини восьмої цієї статті».

1198. 1) загальносуспільний інтерес для забезпечення якого на учасників ринку покладаються спеціальні обов'язки;

1199. 2) обсяг спеціальних обов'язків;

**-737- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 62 у частині 6 у пункті 2 перед словами «обсяг спеціальних обов'язків» доповнити словами «зміст та».

Враховано

1) загальносуспільний інтерес для забезпечення якого на учасників ринку покладаються спеціальні обов'язки;

2) зміст та обсяг спеціальних обов'язків;

1200. 3) коло учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки;

**-738- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 62 у частині 6 у пункті 3 слово «коло» виключити.

Враховано

3) учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки;

1201. 4) обсяг прав учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, необхідних для виконання таких обов'язків;

1202. 5) категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов'язки;

1203. 6) територію та строк (термін) виконання спеціальних обов'язків;

1204. 7) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається учасникам ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, з урахуванням положення частини восьмої цієї статті.

**-739- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 62 у частині 6 у пункті сьомому слова «частини восьмої»

Враховано

4) обсяг прав учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, необхідних для виконання таких обов'язків;

5) категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов'язки;

6) територію та строк (термін) виконання спеціальних обов'язків;

7) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається учасникам ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки, з урахуванням положення частини сьомої цієї статті.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1205. 7. Вибір учасника або учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки Кабінетом Міністрів України відповідно до частини першої цієї статті, здійснюється у прозорий і недискримінаційний спосіб на підставі критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, та не має створювати перешкод для реалізації прав споживачів на вільний вибір електропостачальника.
- замінити словами «частини сьомої».
- 740- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**
- У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину сьому викласти у наступній редакції:
- «7. Вибір учасника або учасників ринку, на яких покладаються обов'язки Кабінетом Міністрів України відповідно до частини першої цієї статті, здійснюється у прозорий і недискримінаційний спосіб на підставі критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, та не має створювати перешкод для реалізації прав споживачів на вільний вибір електропостачальника».
- Відхилено
7. Вибір учасника або учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов'язки Кабінетом Міністрів України відповідно до частини третьої цієї статті, здійснюється у прозорий і недискримінаційний спосіб на підставі критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, та не має створювати перешкод для реалізації прав споживачів на вільний вибір електропостачальника.
- 741- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**
- Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**
- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**
- Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**
- У статті 62 у частині 7 слова «частини першої цієї статті» замінити словами «частини третьої цієї статті».
- Враховано
1206. 8. Умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно-обґрунтованих витрат учасника ринку від виконання таких обов'язків відповідно до порядку.
- 742- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**
- У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину восьму викласти у наступній редакції:
- «8. Умови виконання обов'язків мають забезпечувати покриття економічно-обґрунтованих витрат учасника ринку від виконання таких обов'язків відповідно до порядку».
- Відхилено
8. Умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно-обґрунтованих витрат учасника ринку від виконання таких обов'язків.
- 743- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**
- Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**
- Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1207. 9. Покладення спеціальних обов'язків Кабінетом Міністрів України стосовно безпеки постачання, захисту навколишнього природного середовища, враховуючи енергоефективність та управління попитом, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів, може здійснюватись на довгостроковий період.

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 62 у частині 8 слова «відповідно до порядку» виключити.

-744- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)

Частина 9 статті 62 викласти у наступній редакції:

«9. Покладення спеціальних обов'язків Кабінетом Міністрів України стосовно безпеки постачання, захисту навколишнього природного середовища, враховуючи енергоефективність, сприяння перебудові діючих теплогенеруючих об'єктів в вискоєфективні когенераційні установки та управління попитом, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів, здійснюється на довгостроковий період».

Відхилено

ВИКЛЮЧЕНО

-745- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)

У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії частину дев'яту викласти у наступній редакції:

«9. Покладення обов'язків Кабінетом Міністрів України стосовно безпеки постачання, захисту навколишнього природного середовища, враховуючи енергоефективність та управління попитом, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів, може здійснюватись на довгостроковий період».

Відхилено

1208. 10. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства інформацію про заходи, вжиті на

-746- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)

У Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування

Відхилено

9. Регулятор доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства інформацію про заходи, вжиті на виконання цієї статті, зокрема щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку електричної енергії України та на ринку

|       | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції<br>електричної енергії Енергетичного Співтовариства.                                        |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|       | виконання цієї статті, зокрема щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку електричної енергії України та на ринку електричної енергії Енергетичного Співтовариства.                                                                                 | ринку електричної енергії частину десяту виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         |                                                                                                                                                                   |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-747- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                  | Враховано               |                                                                                                                                                                   |
| 1209. | Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, раз на два роки. | <p>У статті 62 у частині 10 в абзаці першому слова «Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі,» замінити словом «Регулятор».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Враховано               | Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, здійснюється Регулятором та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства раз на два роки. |
| 1210. | Стаття 63. Універсальні послуги                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-748- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У статті 62 у частині 10 абзац другий викласти у такій редакції:<br/> «Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, здійснюється Регулятором та надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства раз на два роки».</p> | Відхилено               | Стаття 63. Постачальник універсальних послуг                                                                                                                      |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                         | <p><b><u>-749- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u></b></p> <p>Статтю 63 виключити.</p> <p><b><u>-750- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>Назву статті 63 викласти у такій редакції:<br/> «Стаття 63. Постачальник універсальних послуг».</p>                                            | Враховано               |                                                                                                                                                                   |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Враховано частково

**-751- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Статтю 63 викласти в такій редакції:

«Стаття 63. Постачальник універсальної послуги

1. Відповідно до положень цього Закону, постачальник універсальної послуги призначається з метою надання визначеним категоріям споживачів універсальної послуги з електропостачання за регульованими цінами.

2. Постачальник універсальної послуги здійснює діяльність з електропостачання на закріпленій території.

3. Межі території діяльності постачальника універсальної послуги встановлюються Кабінетом Міністрів України. В межах території діяльності одного постачальника універсальної послуги не допускається діяльність інших постачальників універсальної послуги.

4. Постачання електричної енергії визначеним категоріям споживачів за регульованими цінами здійснюється постачальником універсальної послуги на умовах типового договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами, що затверджується Регулятором.

5. Постачальник універсальної послуги не має права відмовити споживачу, який відповідає визначеній категорії споживачів електричної енергії та знаходиться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами.

6. Права та обов'язки постачальників універсальної послуги визначаються статтею 57 цього Закону, умовами та правилами здійснення діяльності постачальником універсальної послуги,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

правилами роздрібного ринку електричної енергії ринку та договорами укладеними постачальником універсальної послуги із суб'єктами ринку. Крім цього, постачальники універсальної послуги мають наступні права:

отримувати компенсацію витрат від надання універсальних послуг вразливим споживачам відповідно до законодавства у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

отримувати компенсацію витрат від купівлі за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за рахунок надання оператору системи передачі послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел;

припиняти або обмежувати постачання електричної енергії вразливим споживачам при недотриманні ними умов договору про постачання електричної енергії;

здійснювати постачання електричної енергії за регульованими цінами на закріпленій території та постачання електричної енергії за договірними цінами на будь-якій території, за умови ведення окремого обліку з кожного виду діяльності з постачання електричної енергії.

7. Постачальник універсальної послуги не має права здійснювати перехресне субсидіювання між діяльністю з постачання електричної енергії за регульованими цінами та іншими видами діяльності.

8. Регульована ціна, за якою

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

здійснюється постачання електричної енергії споживачам, визначається постачальником універсальної послуги відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

Регульована ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам має бути економічно обґрунтованою та включати, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, вартість послуг оператора системи передачі, оператора системи розподілу, тариф на послуги постачальника універсальної послуги та інші обґрунтовані витрати, необхідні для забезпечення виконання ним функцій постачальника універсальної послуги.

Тариф на послуги постачальника універсальної послуги регулюється відповідно до затвердженої Регулятором методики. При встановленні тарифу на послуги постачальника універсальної послуги повинні бути враховані економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи постачальника універсальної послуги, страхування ризиків від здійснення ним діяльності з постачання електричної енергії за регульованими цінами, а також відповідна норма прибутку.

9. Постачальник універсальної послуги має створити та зберігати реєстр вразливих споживачів, яким він здійснює та здійснював електропостачання за регульованими цінами.

Реєстр соціально вразливих споживачів має містити ім'я та прізвище вразливого споживача, його ідентифікаційний код, адресу, за якою здійснюється постачання електричної енергії, порядковий номер у реєстрі, тип допомоги, яка йому надається відповідно до статусу вразливого споживача».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-752- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 63 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 63. Постачальник універсальної послуги

1. Універсальні послуги надаються виключно побутовим та малим непобутовим споживачам.

2. Визначення постачальника універсальних послуг здійснюється рішенням Кабінету Міністрів України за результатами конкурсу, організованого у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Якщо конкурс не відбувся, Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, проводить повторний конкурс, а на час проведення такого повторного конкурсу має право тимчасово покласти обов'язки постачальника універсальної послуги на суб'єкта господарювання державної форми власності на термін не більше ніж 3 місяці.

В межах території діяльності одного постачальника універсальних послуг не допускається діяльність інших постачальників універсальних послуг.

Побутові та малі непобутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг на недискримінаційних засадах.

3. Порядок визначення постачальника універсальних послуг має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється конкурсний відбір та визначення переможця для надання зазначених послуг.

4. Постачальник універсальних послуг має постачати електричну енергію споживачам за економічно-обґрунтованими, прозорими та

Враховано частково



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

недискримінаційними цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. Ціни постачальника універсальних послуг підлягають затвердженню Регулятором і мають враховувати обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи постачальника універсальної послуги, страхування ризиків від здійснення ним діяльності з надання універсальної послуги, а також відповідну норму прибутку.

Постачальник універсальних послуг має оприлюднювати ціни на універсальні послуги відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

5. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку та на умовах типового договору постачання універсальних послуг, що затверджується Регулятором.

6. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник універсальних послуг зобов'язаний:

1) інформувати споживачів про їхнє право отримувати універсальні послуги та умови отримання послуг;

2) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку;

3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з надання універсальних послуг;

4) купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт за "зеленим" тарифом в обсязі та на умовах, визначених законодавством».

753- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Враховано

1. Універсальні послуги надаються постачальником такої послуги виключно побутовим

1211. 1. Універсальні послуги надаються виключно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

побутовим та малим непобутовим споживачам.

та малим непобутовим споживачам.

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 1 після слів «послуги надаються» доповнити словами «постачальником такої послуги».

**-754- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 1 доповнити абзацом у такій редакції:

«Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, який знаходиться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору про постачання електричної енергії».

**-755- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 2 у першому абзаці слова «Кабінету Міністрів України» замінити словом «Регулятора», слово «організованого» замінити словом «проведеного».

**-756- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 2 після першого абзацу доповнити абзацом у такій редакції:

«Порядок проведення конкурсу щодо визначення постачальника універсальних послуг має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця».

Враховано

Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, який знаходиться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору про постачання електричної енергії.

Враховано частково

2. Визначення постачальника універсальних послуг здійснюється рішенням Кабінету Міністрів України за результатами конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Враховано

Порядок проведення конкурсу щодо визначення постачальника універсальних послуг має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1213. Якщо конкурс не відбувся, Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, може покласти на будь-якого електропостачальника, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям, обов'язки щодо надання універсальних послуг.

-757- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 63 у другому абзаці слова «Кабінет Міністрів України» замінити словом «Регулятор»,

а після слів «надання універсальних послуг» доповнити словами «на строк, що не може перевищувати шести місяців».

1214. Межі території діяльності постачальника універсальних послуг встановлюються Кабінетом Міністрів України. В межах території діяльності одного постачальника універсальних послуг не допускається діяльність інших постачальників універсальних послуг.

-758- Н.д.Одарченко Ю.В. (Рєєстр.картка №183)

З частини другої статті 63 слова: «В межах території діяльності одного постачальника універсальних послуг не допускається діяльність інших постачальників універсальних послуг.» **виключити.**

-759- Н.д.Левченко Ю.В. (Рєєстр.картка №223)

Пункт 3 частини 2 статті 63 розділу 13 Законопроекту викласти у наступній редакції:

«Межі території діяльності постачальника універсальних послуг встановлюються Кабінетом Міністрів України».

-760- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 63 у третьому абзаці слова «встановлюються Кабінетом Міністрів України» замінити словами «визначаються Регулятором в умовах конкурсу».

1215. Побутові та малі побутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг на недискримінаційних засадах

Враховано редакційно

Якщо конкурс не відбувся, Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів може тимчасово на строк до шести місяців покласти обов'язки щодо надання універсальних послуг на постачальника універсальних послуг, що надавав універсальні послуги на дату проведення конкурсу, або електропостачальника державної форми власності, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям.

Відхилено

Межі території діяльності постачальника універсальних послуг визначаються в умовах конкурсу. В межах території діяльності одного постачальника універсальних послуг не допускається діяльність інших постачальників універсальних послуг.

Відхилено

Враховано частково

Побутові та малі побутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг на недискримінаційних засадах.

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                       | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1216. 3. Порядок визначення постачальника універсальних послуг має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.                                                                                                       | <u><b>-761- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Рєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</b></u>                                                                                   | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 1217. 4. Постачальник універсальних послуг має постачати електричну енергію споживачам за економічно-обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. Ціни постачальника універсальних послуг підлягають затвердженню Регулятором. | <u><b>-762- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Белькова О.В. (Рєстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)</b></u>                                                                                   | Враховано редакційно    | 4. Постачальник надає універсальну послугу за економічно-обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними цінами, що формуються постачальником цієї послуги відповідно до методики (порядку), затвердженого Регулятором, та, включають, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника універсальної послуги, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг. |
| Постачальник універсальних послуг має оприлюднювати ціни на універсальні послуги не пізніше, ніж за двадцять днів до їх застосування.                                                                                                                                                                      | У статті 63 частину 3 виключити.<br>«Постачальник надає універсальну послугу за ціною, що формується постачальником цієї послуги відповідно до порядку, затвердженого Регулятором. Постачальник універсальних послуг має оприлюднювати ціни на універсальні послуги не пізніше, ніж за двадцять днів до їх застосування. |                         | Постачальник універсальних послуг має оприлюднювати ціни на універсальні послуги не пізніше, ніж за двадцять днів до їх застосування.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Граничний рівень ціни електричної енергії, що постачається постачальником універсальних послуг споживачам, розраховується відповідно до методики, затвердженої Регулятором, та підлягає затвердженню Регулятором.                                                                                                        |                         | Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам постачальник універсальних послуг здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії за вільними цінами. Методика (порядок) розрахунку ціни електричної енергії, що застосовується постачальником універсальних послуг при формуванні цін на універсальну послугу, затверджується Регулятором.                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Ціна (тариф) на послуги постачальника універсальної послуги визначається за результатами проведення конкурсу із визначення постачальника універсальних послуг.                                                                                                                                                           |                         | Ціна (тариф) на послуги постачальника універсальної послуги визначається за результатами проведення конкурсу із визначення постачальника універсальних послуг.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Якщо конкурс на визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, ціна (тариф) на послуги тимчасово призначеного постачальника універсальних послуг встановлюється Регулятором згідно затвердженої ним методики.                                                                                                |                         | Якщо конкурс на визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, ціна (тариф) на послуги тимчасово призначеного постачальника універсальних послуг встановлюється Регулятором згідно затвердженої ним методики з дотриманням вимог статті 7 Закону.                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Регулювання цін на універсальні послуги та послуги постачальника універсальних послуг (у разі встановлення Регулятором ціни (тарифу) на таку послугу) здійснюється з                                                                                                                                                     |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                         | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                              | дотриманням вимог статті 7 цього Закону».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 1219. 5. Якщо універсальні послуги не можуть бути реалізованими на ринкових засадах, ціни на такі послуги встановлюються Регулятором. Регульовані ціни на універсальні послуги мають відображати витрати та бути економічно-обґрунтованими.                  | <b><u>-763- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 63 частину 5 виключити.                                                                                                                                     | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 1220. 6. Рішення Регулятора про запровадження регульованих цін на універсальні послуги має бути обґрунтованим.                                                                                                                                               | <b><u>-764- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 63 частину 6 виключити.                                                                                                                                     | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 1221. 7. Регулятор має щорічно здійснювати перегляд цін на універсальні послуги та визначати потребу їхнього подальшого регулювання для певних категорій споживачів. Регулятор має надавати відповідну інформацію Секретаріату Енергетичного Співтовариства. | <b><u>-765- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 63 у частині 7 слова «має щорічно здійснювати» замінити словами «не рідше ніж раз на рік здійснює»;<br>слово «визначати» замінити словом «визначає».        | Враховано               | ВИКЛЮЧЕНО                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 1222. 8. При запровадженні регулювання цін на універсальні послуги Регулятор має затвердити графік поетапної відмови від регульованих цін.                                                                                                                   | <b><u>-766- Н.д.Одарченко Ю.В. (Рєєстр.картка №183)</u></b><br>Частину восьму статті 63 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|                                                                                                                                                                                                                                                              | <b><u>-767- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 63 частину 8 виключити.                                                                                                                                     | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 1223. 9. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам та на умовах типового договору постачання універсальних послуг, що затверджується Регулятором.                     | <b><u>-768- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b><br>У статті 63 у частині 9 слова «здійснює постачання у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «здійснює постачання | Враховано               | 6. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору постачання універсальних послуг, що затверджується Регулятором. Постачальник універсальної послуги розміщує договір постачання універсальних послуг на своєму офіційному веб-сайті. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку»;

доповнити реченням у такій редакції:

«Постачальник універсальної послуги розміщує договір постачання універсальних послуг на своєму офіційному веб-сайті».

1224. 10. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник універсальних послуг зобов'язаний:

1225. 1) інформувати споживачів про їхнє право отримувати універсальні послуги та умови отримання послуг;

1226. 2) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку;

1227. 3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з надання універсальних послуг;

1228. 4) купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт за "зеленим" тарифом в обсязі та на умовах, визначених законодавством.

**-769- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 10 у пункті 4 слова «та на умовах, визначених законодавством» замінити словами «що перевищує місячне споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами».

**-770- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 у частині 10 доповнити пунктом 5 у такій редакції:

«5) вести реєстри споживачів, яким здійснюється постачання універсальної послуги, у тому числі вразливих споживачів».

**-771- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

Враховано

Враховано

Враховано

7. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник універсальних послуг зобов'язаний:

1) інформувати споживачів про їхнє право отримувати універсальні послуги та умови отримання послуг;

2) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку;

3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з надання універсальних послуг;

4) купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами.

5) вести реєстри споживачів, яким здійснюється постачання універсальної послуги, у тому числі вразливих споживачів.

8. Постачальник універсальної послуги одночасно з виконанням обов'язку купівлі електричної енергії

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 доповнити новою частиною такого змісту:

«Постачальник універсальної послуги одночасно з виконанням обов'язку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії.

Така послуга надається постачальником універсальної послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку «на добу наперед». Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії затверджується Регулятором».

**-772- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 63 доповнити новою частиною у такій редакції:

за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Така послуга надається постачальником універсальної послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку «на добу наперед». Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором.

Враховано

9. Крім прав, визначених статтею 57 цього Закону, постачальники універсальної послуги мають право отримувати компенсацію витрат від:

1) надання універсальних послуг вразливим споживачам відповідно до законодавства у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

2) надання оператору системи передачі послуг із

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції  
забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

1229. Стаття 64. Постачальник «останньої надії»

«Крім прав, визначених статтею 57 цього Закону, постачальники універсальної послуги мають право отримувати компенсацію витрат від:

1) надання універсальних послуг вразливим споживачам відповідно до законодавства у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

2) надання оператору системи передачі послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії».

-773- Н.д.Мартовичський А.В.  
(Ресстр.картка №36)

Враховано частково

Статтю 64 викласти в такій редакції:

«Стаття 64. Постачальник «останньої надії»

1. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання електричної енергії споживачам виключно у випадках та порядку, передбаченому правилами роздрібного ринку та цим Законом.

2. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється споживачу у випадках, порядку та на умовах, визначених правилами роздрібного ринку та договором про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».

3. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», що затверджується Регулятором.

Договір про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» є публічним та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті постачальника «останньої надії».

Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

надії» і споживачем вважається укладеним із моменту початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.

4. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється протягом строку, необхідного споживачу для укладення договору постачання електричної енергії з іншим електропостачальником, але не більше 60 діб.

5. Постачальник «останньої надії» зобов'язаний припинити постачання електричної енергії споживачу у випадку настання однієї із подій:

1) здійснення постачання електричної енергії споживачу іншим електропостачальником на підставі укладеного ними договору постачання електричної енергії та у відповідності до правил роздрібного ринку електричної енергії;

2) спливу визначеного цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».

Постачальник «останньої надії» має право припинити постачання електричної енергії до спливу визначеного цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» у випадку невиконання споживачем умов договору про постачання електричної енергії.

6. Регульована ціна електричної енергії, за якою постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачам, визначається постачальником «останньої надії» відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

Така ціна не повинна обмежувати конкуренцію на роздрібному ринку електричної енергії і має включати, зокрема, ціну купівлі електричної енергії

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

на ринку електричної енергії, вартість послуг оператора системи передачі, оператора систем розподілу, тариф на послуги постачальника «останньої надії» та інші обґрунтовані витрати, необхідні для забезпечення виконання постачальником «останньої надії» своїх функцій з постачання електричної енергії.

Тариф на послуги з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» регулюється відповідно до затвердженої Регулятором методики. При встановленні тарифу на послуги з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» повинні бути враховані економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом його роботи, страхування ризиків від здійснення діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», а також відповідна норма прибутку.

8. Постачальник «останньої надії» зобов'язаний оприлюднювати в строки та у порядку, що визначені у правилах роздрібного ринку, ціни на електричну енергію, за якими буде здійснюватись постачання «останньої надії» споживачам, а також інформацію щодо права споживачів обрати інших електропостачальників.

9. Постачальник «останньої надії» має забезпечити ведення окремого обліку діяльності з виконання функцій постачальника «останньої надії».

10. Постачальник «останньої надії» готує та розміщує на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника «останньої надії», який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника «останньої надії», загальний обсяг електричної енергії, який був

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

поставлений таким електропостачальником, а також середню тривалість такого постачання».

**-774- Н.д.Сажко С.М. (Регістр.картка №59)**

Статтю 64 законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано частково

«Стаття 64. Постачальник “останньої надії”

1. Постачальник “останньої надії” має надавати послуги з постачання у таких випадках:

1) визнання попереднього електропостачальника банкрутом, або його ліквідації;

2) завершення строку дії ліцензії, зупинення або анулювання ліцензії з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника та неможливості у зв'язку з цим здійснення таким електропостачальником діяльності;

3) розірвання договору між електропостачальником та споживачем та не можливості укладення останнім договору постачання електричної енергії з іншим електропостачальником;

4) у інших випадках, передбачених правилами роздрібного ринку електричної енергії.

2. Визначення постачальника “останньої надії” здійснюється рішенням Регулятора за результатами конкурсу, організованого у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Якщо конкурс не відбувся, Регулятор, проводить повторний конкурс, а на час проведення такого повторного конкурсу має право тимчасово покласти обов'язки постачальника «останньої надії» на суб'єкта господарювання державної форми власності на термін не більше ніж 3 місяці.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

В межах території діяльності одного постачальника “останньої надії” не допускається діяльність інших постачальників “останньої надії”.

3. Постачальник «останньої надії» не має право здійснювати діяльність з передачі, розподілу, електричної енергії та інших видів постачання електричної енергії.

4. Порядок визначення постачальника “останньої надії” має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється конкурсний відбір та визначення переможця для надання зазначених послуг.

5. Постачальник “останньої надії” призначається на строк до трьох років.

6. Постачальник “останньої надії” зобов’язаний постачати електричну енергію споживачам за економічно-обґрунтованими цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

Вартість послуг постачальника “останньої надії” визначається за результатами конкурсу або встановлюється Регулятором у випадку, якщо конкурс не відбувся.

Вартість послуг постачальника “останньої надії” має бути економічно обґрунтованою, враховувати страхування ризиків, що пов’язані з особливим режимом роботи постачальника “останньої надії”, а також відповідну норму прибутку і має не перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.

7. Постачальник “останньої надії” здійснює постачання у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку та на умовах типового договору постачання постачальником “останньої надії”, що затверджується Регулятором.

8. Електропостачальник,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

неспроможний постачати електроенергію, має повідомити про дату припинення постачання електроенергії постачальника “останньої надії”, споживачів, Регулятора, оператора системи передачі та оператора системи розподілу.

9. Постачальник “останньої надії” автоматично здійснює постачання з моменту припинення постачання електроенергії попереднім електропостачальником. Договір постачання між постачальником “останньої надії” і споживачем вважається укладеним з моменту початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.

10. Постачальник “останньої надії” постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати дев'яносто днів. Після завершення зазначеного періоду постачальник “останньої надії” припиняє електропостачання споживачу.

11. Порядок заміни електропостачальника на постачальника “останньої надії” визначається правилами постачання електричної енергії споживачам.

12. Постачальник “останньої надії” має повідомити споживачу про умови постачання, ціни на електроенергію, а також право вибору електропостачальника. Постачальник “останньої надії” зобов'язаний оприлюднити зазначену інформацію на своєму веб-сайті.

13. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник “останньої надії” зобов'язаний:

1) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених цією статтею, до моменту обрання споживачами

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електропостачальника, але впродовж терміну, що не перевищує дев'яносто днів;

2) інформувати споживачів щодо умов постачання електричної енергії постачальником "останньої надії" у визначеному законодавством порядку.

3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з постачання "останньої надії".

14. Постачальник "останньої надії" готує та оприлюднює на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника "останньої надії", який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника "останньої надії", загальний обсяг поставленої електричної енергії та середню тривалість постачання».

1230. 1. Постачальник "останньої надії" має надавати послуги з постачання у таких випадках:

-775- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 64 у частині 1 в абзаці першому після слова «постачання» доповнити словами «електричної енергії споживачам».

Враховано

1. Постачальник "останньої надії" має надавати послуги з постачання електричної енергії споживачам у таких випадках:

1231. 1) банкрутство, ліквідація попереднього електропостачальника;

1232. 2) завершення строку дії ліцензії, зупинення або анулювання ліцензії з постачання електричної енергії споживачам попереднього електропостачальника;

1233. 3) невиконання попереднім електропостачальником ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачам;

-776- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 64 у частині 1 пункт 3) викласти у такій редакції:

«3) у разі коли невиконання або неналежне виконання постачальником правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Враховано редакційно

1) банкрутство, ліквідація попереднього електропостачальника;

2) завершення строку дії ліцензії, зупинення або анулювання ліцензії з постачання електричної енергії споживачам попереднього електропостачальника;

3) у разі коли невиконання або неналежне виконання електропостачальником правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку призвело до неможливості здійснення постачання електричної енергії споживачам;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                               | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                    | призвело до неможливості здійснення постачання електричної енергії споживачам».                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 1234. 4) необрання споживачем електропостачальника, зокрема - після розірвання договору з попереднім електропостачальником;                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 4) необрання споживачем електропостачальника, зокрема - після розірвання договору з попереднім електропостачальником;                                                                                                                                                                                                                |
| 1235. 5) у інших випадках, передбачених правилами постачання електричної енергії споживачам.                                                                                                                                                                                       | <u>-777- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u><br>У статті 64 у частині 1 у пункті 5 слова «правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правилами роздрібного ринку».             | Враховано               | 5) у інших випадках, передбачених правилами роздрібного ринку.                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <u>-778- Н.д.Одарченко Ю.В. (Реєстр.картка №183)</u><br>Частину першу статті 64 доповнити пунктом 6 наступного змісту:<br>«6) у випадку, якщо споживач не зміг укласти договір з енергопостачальником в наслідок не узгодження ними умов договору».                                                                                                                          | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 1236. 2. Визначення постачальника «останньої надії» здійснюється рішенням Регулятора за результатами конкурсу, організованого у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.                                                                                                | <u>-779- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u><br>У статті 64 у частині 2 в абзаці першому слово «організованого» замінити словом «проведеного».                                                             | Враховано редакційно    | 2. Визначення постачальника «останньої надії» здійснюється рішенням Кабінету Міністрів України за результатами конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.                                                                                                                                           |
| 1237. Якщо конкурс не відбувся, Регулятор, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, може покласти на будь-якого електропостачальника, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям, спеціальні обов'язки щодо виконання функцій постачальника «останньої надії». | <u>-780- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)</u><br>У статті 64 у частині 2 в абзаці другому після слів «постачальника «останньої надії»» доповнити словами «на строк, що не може перевищувати шести місяців». | Враховано редакційно    | Якщо конкурс не відбувся, Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, може тимчасово на термін до шести місяців покласти обов'язки щодо виконання функцій постачальника «останньої надії» на електропостачальника державної форми власності, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям. |
| 1238. Межі території діяльності постачальника «останньої надії» встановлюються Регулятором. В                                                                                                                                                                                      | <u>-781- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)</u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Враховано редакційно    | Межі території діяльності постачальника «останньої надії» визначаються в умовах конкурсу. В                                                                                                                                                                                                                                          |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

межах території діяльності одного постачальника "останньої надії" не допускається діяльність інших постачальників "останньої надії".

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 64 у частині 2 в абзаці третьому слова «встановлюються Регулятором» замінити словами «визначаються Регулятором в умовах конкурсу».

межах території діяльності одного постачальника "останньої надії" не допускається діяльність інших постачальників "останньої надії".

1239. 3. Порядок визначення постачальника "останньої надії" має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.

1240. 4. Постачальник "останньої надії" призначається на строк до трьох років.

1241. 5. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний постачати електричну енергію споживачам за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

Вартість послуг постачальника "останньої надії" визначається за результатами конкурсу або встановлюється Регулятором у випадку, якщо конкурс не відбувся.

Ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником "останньої надії", мають враховувати економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи та ризиками від здійснення діяльності постачальника "останньої надії", а також норму прибутку з урахуванням особливостей діяльності такого електропостачальника, і не мають перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.

-782- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У статті 64 частину 5 викласти у такій редакції:

«5. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний постачати електричну енергію споживачам за ціною, що формується постачальником відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

Граничний рівень ціни електричної енергії, що постачається постачальником "останньої надії" споживачам, розраховується відповідно до методики, затвердженої Регулятором, та підлягає затвердженню Регулятором.

Ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» не повинні перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.

Ціна (тариф) на послуги постачальника "останньої надії" визначається за результатами конкурсу.

У разі, якщо конкурс на визначення постачальника "останньої надії" не відбувся, ціна (тариф) на послуги тимчасово призначеного постачальника

Враховано редакційно

3. Порядок визначення постачальника "останньої надії" має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.

4. Постачальник "останньої надії" призначається на строк до трьох років.

5. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний постачати електричну енергію споживачам за ціною, що формується постачальником відповідно до методики (порядку), затвердженого Регулятором, та, включає, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника «останньої надії», ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам постачальник «останньої надії» здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії за вільними цінами. Методика (порядок) розрахунку ціни електричної енергії, що застосовується постачальником «останньої надії» при формуванні ціни постачання електричної енергії споживачам, затверджується Регулятором.

Ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» мають бути економічно-обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними і не повинні перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.

Ціна (тариф) на послуги постачальника "останньої надії" визначається за результатами конкурсу.

У разі, якщо конкурс на визначення постачальника "останньої надії" не відбувся, ціна (тариф) на послуги тимчасово призначеного постачальника "останньої надії" встановлюється Регулятором згідно затвердженої ним методики та має враховувати



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1244. 6. Постачальник "останньої надії" здійснює постачання у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам та на умовах типового договору постачання постачальником "останньої надії", що затверджується Регулятором.

"останньої надії" встановлюється Регулятором згідно затвердженої ним методики та має враховувати економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи та ризиками від здійснення діяльності постачальника "останньої надії", а також норму прибутку з урахуванням особливостей діяльності такого електропостачальника».

**-783- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 64 частину 6 викласти у такій редакції:

«6. Постачальник "останньої надії" здійснює постачання електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору постачання електричної енергії постачальником "останньої надії", що затверджується Регулятором. Постачальник «останньої надії» забезпечує розміщення договору на своєму офіційному веб-сайті».

1245. 7. Електропостачальник, неспроможний постачати електроенергію, має повідомити про дату припинення постачання електроенергії постачальника "останньої надії", споживачів, Регулятора, оператора системи передачі та оператора системи розподілу.

1246. 8. Постачальник "останньої надії" автоматично здійснює постачання з моменту припинення постачання електроенергії попереднім електропостачальником. Договір постачання між постачальником "останньої надії" і споживачем вважається укладеним з моменту початку фактичного постачання такому споживачу.

1247. 9. Постачальник "останньої надії" постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати дев'яносто днів. Після завершення зазначеного періоду постачальник "останньої надії" припиняє електропостачання споживачу.

**-784- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 64 у частині 8 слово «автоматично» виключити.

**-785- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Частину дев'яту статті 64 виключити.

Враховано

Враховано

Відхилено

6. Постачальник "останньої надії" здійснює постачання електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору постачання електричної енергії постачальником "останньої надії", що затверджується Регулятором. Постачальник «останньої надії» забезпечує розміщення договору на своєму офіційному веб-сайті.

7. Електропостачальник, неспроможний постачати електроенергію, має повідомити про дату припинення постачання електроенергії постачальника "останньої надії", споживачів, Регулятора, оператора системи передачі та оператора системи розподілу.

8. Постачальник "останньої надії" здійснює постачання з моменту припинення постачання електроенергії попереднім електропостачальником. Договір постачання між постачальником "останньої надії" і споживачем вважається укладеним з моменту початку фактичного постачання такому споживачу.

9. Постачальник "останньої надії" постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати дев'яносто днів. Після завершення зазначеного періоду постачальник "останньої надії" припиняє електропостачання споживачу.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1248. 10. Порядок заміни електропостачальника на постачальника "останньої надії" визначається правилами постачання електричної енергії споживачам.

-786- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 64 у частині 10 слова «правилами постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правилами роздрібного ринку».

1249. 11. Постачальник "останньої надії" має повідомити споживачу про умови постачання, ціни на електроенергію, а також право вибору електропостачальника. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний оприлюднити зазначену інформацію на своєму веб- сайті.

1250. 12. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник "останньої надії" зобов'язаний:

1251. 1) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених цією статтею, до моменту обрання споживачами електропостачальника, але впродовж терміну, що не перевищує дев'яносто днів;

1252. 2) інформувати споживачів щодо умов постачання електричної енергії постачальником "останньої надії" у визначеному законодавством порядку.

1253. 3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з постачання "останньої надії".

-787- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 64 частину 12 доповнити абзацами у такій редакції:

«Постачальник «останньої надії» зобов'язаний припинити постачання електричної енергії споживачу у випадку настання однієї із подій:

1) здійснення постачання електричної енергії споживачу іншим електропостачальником на підставі укладеного ними договору постачання електричної енергії у відповідності до

Враховано

10. Порядок заміни електропостачальника на постачальника "останньої надії" визначається правилами роздрібного ринку.

11. Постачальник "останньої надії" має повідомити споживачу про умови постачання, ціни на електроенергію, а також право вибору електропостачальника. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний оприлюднити зазначену інформацію на своєму веб- сайті.

12. Крім обов'язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник "останньої надії" зобов'язаний:

1) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених цією статтею, до моменту обрання споживачами електропостачальника, але впродовж терміну, що не перевищує дев'яносто днів;

2) інформувати споживачів щодо умов постачання електричної енергії постачальником "останньої надії" у визначеному законодавством порядку.

3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з постачання "останньої надії".

Постачальник «останньої надії» зобов'язаний припинити постачання електричної енергії споживачу у випадку настання однієї із подій:

1) здійснення постачання електричної енергії споживачу іншим електропостачальником на підставі укладеного ними договору постачання електричної енергії у відповідності до правил роздрібного ринку електричної енергії;

2) впливу встановленого цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».

Постачальник «останньої надії» має право припинити постачання електричної енергії до впливу визначеного цим Законом строку у випадку невиконання таким споживачем умов договору про постачання електричної енергії постачальником

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«останньої надії» щодо повної та своєчасної оплати споживачем вартості електричної енергії

правил роздрібного ринку електричної енергії;

2) впливу встановленого цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».

Постачальник «останньої надії» має право припинити постачання електричної енергії до впливу визначеного цим Законом строку у випадку невиконання таким споживачем умов договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» щодо повної та своєчасної оплати споживачем вартості електричної енергії».

1254. 13. Постачальник «останньої надії» готує та оприлюднює на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника «останньої надії», який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника «останньої надії», загальний обсяг поставленої електричної енергії та середню тривалість постачання.

1255. Стаття 65. Гарантований покупець

1256. 1. Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом визначає державне підприємство для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, який затверджується Регулятором.

1257. 2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого»

**-788- Н.д.Писаренко В.В.**  
**(Ресстр.картка №168)**

Частина другу статті 65 викласти у наступній редакції:

«2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, всю відпущену електричну

Враховано  
редакційно

13. Постачальник «останньої надії» готує та оприлюднює на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника «останньої надії», який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника «останньої надії», загальний обсяг поставленої електричної енергії та середню тривалість постачання.

Стаття 65. Гарантований покупець

1. Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом визначає державне підприємство для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, який затверджується Регулятором.

2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого»

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

тарифу, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики.

енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики **згідно з показниками приладів обліку.**

тарифу, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

**-789- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр. картка №48)**

Частину другу статті 65 викласти у наступній редакції:

«2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, якщо такі суб'єкти господарювання входять до складу

Враховано  
редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об’єкті електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об’єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку.

**-790- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

В частині другій статті 65 словосполучення «суб’єктів господарювання, яким встановлено “зелений” тариф» на словосполучення «суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел», а після слів «визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об’єкта електроенергетики» уточнити «згідно з показниками приладів обліку».

Враховано частково

**-791- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

В частині 2 статті 65 після слів «входять до складу» словосполучення «балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом» замінити на «балансуючої групи гарантованого

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

покупця безпосередньо або у складі групи балансуючої групи».

**-792- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 65 у частині 2 після слів «відповідного об'єкта електроенергетики» доповнити словами «згідно з показниками приладів обліку на власні потреби».

Враховано

1258. 3. Купівля-продаж такої електричної енергії за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього здійснюється на підставі двостороннього договору між виробником, якому встановлено "зелений" тариф, та гарантованим покупцем. Такий договір укладається на основі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого для відповідного виробника. Типова форма договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом затверджується Регулятором.

**-793- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Частину третю статті 65 викласти у наступній редакції:

«3. Купівля-продаж такої електричної енергії за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього здійснюється на підставі двостороннього договору між суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, та гарантованим покупцем. Такий договір укладається на основі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого для відповідного суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел. Типова форма договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом затверджується Регулятором.

Враховано

3. Купівля-продаж такої електричної енергії за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього здійснюється на підставі двостороннього договору між виробником, якому встановлено "зелений" тариф, та гарантованим покупцем. Такий договір укладається на основі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого для відповідного виробника. Типова форма договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом затверджується Регулятором.

Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.

**Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії “зеленого” тарифу».**

**-794- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Частину третю статті 65 викласти у наступній редакції:

«3. Купівля-продаж такої електричної енергії за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього здійснюється на підставі двостороннього договору між суб’єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, та гарантованим покупцем. Такий договір укладається на основі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом на строк дії “зеленого” тарифу, встановленого для відповідного суб’єкту господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел. Типова форма договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом затверджується Регулятором.

**Договір купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії “зеленого” тарифу».**

Враховано

**-795- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Частину третю статті 65 доповнити таким реченням:

«Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, що здійснює

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу».

**-796- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Частину третю статті 65 доповнити абзацом другим в такій редакції:

«Договір купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії “зеленого” тарифу».

Враховано

**-797- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 3 статті 65 законопроекту доповнити словами:

«Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу».

Враховано

**-798- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

Враховано



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 65 частину 3 доповнити абзацом у такій редакції:

«Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу».

1259. 4. Гарантований покупець здійснює оплату за електричну енергію, куплену у виробників за «зеленим» тарифом, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.

1260. 5. Порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, визначаються Регулятором.

**-799- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка №279)**

Пункт 5 статті 65 викласти в редакції:

«5. Порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, визначаються Регулятором **із урахуванням положень цього Закону**».

**-800- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка №279)**

В частині 5 статті 65 словосполучення

4. Гарантований покупець здійснює оплату за електричну енергію, куплену у виробників за «зеленим» тарифом, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.

5. Порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, визначаються Регулятором.

Відхилено

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1261. 6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Кабінет Міністрів України покладає на оператора системи передачі спеціальний обов'язок щодо сплати гарантованому покупцю компенсаційного платежу.

Компенсаційні платежі мають забезпечувати покриття гарантованому покупцю різниці між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленими" тарифами, та вартістю цієї електричної енергії з урахуванням цін ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця.

Розрахунок компенсаційних платежів здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом. Розмір компенсаційного платежу затверджується Регулятором.

«балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом» замінити на «балансууючої групи гарантованого покупця».

**-801- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Частину шосту статті 65 викласти у наступній редакції:

6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом **гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)** надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Послуги надаються гарантованим покупцем до 1 січня 2030 року відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, форма якого затверджується Регулятором.

Послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до складу балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які

Враховано

6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел.

Послуги надаються гарантованим покупцем до 1 січня 2030 року відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, форма якого затверджується Регулятором.

Послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до складу балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел затверджується Регулятором.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором».

**-802- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр. картка №48)**

Частину шосту статті 65 викласти у наступній редакції:

6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

гідроелектростанціями) надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Послуги надаються гарантованим покупцем до 1 січня 2030 року відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, форма якого затверджується Регулятором.

Послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**частки виробництва енергії з відновлювальних джерел**  
затверджується Регулятором».

**-803- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Частину шосту статті 65 викласти в такій редакції:

Враховано

«6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням передбачених цим Законом обов'язків з купівлею електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Такі послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії виробниками, які входять до балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, але не вище обсягів визначених у погодинних добових графіках відпуску електричної енергії таких виробників.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед".

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії за «зеленим» тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором».

**-804- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Враховано

Частину шосту статті 65 викласти в такій редакції:

«6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Послуги надаються гарантованим покупцем до 1 січня 2030 року відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, форма якого затверджується Регулятором.

Послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом.

Вартість послуг із забезпечення

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором».

**-805- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Частину 6 статті 65 законопроекту викласти в новій редакції:

«6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням передбачених цим Законом обов'язків з купівлею електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Такі послуги надаються гарантованим

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії виробниками, які входять до балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, але не вище обсягів визначених у погодинних добових графіках відпуску електричної енергії таких виробників.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед".

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором».

**-806- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 65. «Гарантований покупець» частину шосту викласти у наступній редакції:

«б. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання обов'язків із закупівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Кабінет Міністрів України покладає на оператора системи передачі обов'язок щодо сплати гарантованому покупцю компенсаційного платежу».

Відхилено



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-807- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Враховано

У статті 65 частину 6 викласти у такій редакції:

«6. Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Послуги надаються гарантованим покупцем до 1 січня 2030 року відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, форма якого затверджується Регулятором.

Послуги надаються гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, які входять до скалу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю при продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєної групи виробників за

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

"зеленим" тарифом, та витрат передбачених у кошторисі гарантованого покупця на його діяльність.

Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел затверджується Регулятором».

-808- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка №442)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка №279)

Відхилено

В частині 6 статті 65 словосполучення «балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом» замінити на «балансуючої групи гарантованого покупця».

-809- Н.д.Пинзеник П.В. (Рєєстр.картка №274)

Абзац третій частини шостої статті 65 викласти у редакції:

**«Ціна та обсяг за договором про надання послуг зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії затверджується Регулятором та розраховується гарантованим покупцем відповідно до порядку надання послуг зі збільшення частки відновлювальних джерел енергії».**

Відхилено

1264. 7. Гарантований покупець має право на:

1265. 1) своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продажу електричну енергію відповідно до укладених договорів;

1266. 2) отримання від виробників, у яких він здійснює купівлю електричної енергії за “зеленим” тарифом,

7. Гарантований покупець має право на:

1) своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продажу електричну енергію відповідно до укладених договорів;

2) отримання від виробників, у яких він здійснює купівлю електричної енергії за “зеленим” тарифом,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

їхніх добових графіків відпуску електричної енергії, у порядку та формі, визначеними відповідними договорами;

1267. 3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних щодо фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію;

1268. 4) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та у обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1269. 5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії.

1270. 8. Гарантований покупець зобов'язаний:

1271. 1) дотримуватися ліцензійних умов здійснення функцій гарантованого покупця та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1272. 2) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

1273. 3) купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього;

1274. 4) стати стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи для виробників за "зеленим" тарифом, з якими у нього укладені двосторонні договори;

**-810- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)**

Викласти в такій редакції:

«3) купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього на підставі двостороннього договору з таким суб'єктом».

Відхилено

їхніх добових графіків відпуску електричної енергії, у порядку та формі, визначеними відповідними договорами;

3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних щодо фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію;

4) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та у обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

5) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії.

8. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) дотримуватися ліцензійних умов здійснення функцій гарантованого покупця та нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

3) купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього;

4) стати стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи для виробників за "зеленим" тарифом, з якими у нього укладені двосторонні договори;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-811- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 65 у частині восьмій доповнити новим пунктом 5 у такій редакції:

«5) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку».

Відповідно, пункти 5, 6 стають пунктами 6, 7.

Враховано

5) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;

1275. 5) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників за “зеленим” тарифом;

1276. 6) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1277. 9. Гарантований покупець забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

1278. Гарантований покупець також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку.

6) сплачувати своєчасно та у повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників за “зеленим” тарифом;

7) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

9. Гарантований покупець забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю відповідно до вимог законодавства.

Гарантований покупець також забезпечує конфіденційність інформації стосовно своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку.

**-812- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)**

Доповнити абзацами наступного змісту:

**«9-1. Гарантований покупець може виконувати інші спеціальні зобов'язання, покладені на нього Кабінетом Міністрів України для забезпечення загальносуспільних інтересів, зокрема:**

**1) продавати електричну енергію**

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**електропостачальнику універсальних послуг за договорами, ціни по яких регулюються Регулятором.**

**2) купувати та оплачувати електричну енергію у виробників, що забезпечують загальносуспільний інтерес в обсягах, на які встановлена регульована ціна закупівлі**

**3) оплачувати допоміжну послугу із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності постачальникам.**

**Виконання Гарантованим Покупцем інших спеціальних зобов'язань здійснюється відповідно до Порядку функціонування Гарантованого покупця, який визначає Кабінет Міністрів України, та механізм його реалізації, який визначає Регулятор».**

1279. 10. Електрична енергія, вироблена з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, придбається постачальниками універсальних послуг в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами. Побутовий споживач має право на встановлення у своєму приватному домогосподарстві генеруючої установки, призначеної для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, величина встановленої потужності якої не перевищує 30 кВт, але не більше потужності, дозволеної до споживання за договором про приєднання. Виробництво електроенергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру приватними домогосподарствами здійснюється без відповідної ліцензії. Порядок продажу та обліку такої електроенергії, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.

**-813- Н.д.Мартовичський А.В.  
(Ресстр.картка №36)**

Частина десять статті 65 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Постачальником універсальної послуги одночасно з виконанням передбачених цим Законом обов'язків з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Такі послуги надаються постачальником універсальної послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються постачальником універсальної послуги, визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за

Враховано  
редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«зеленим» тарифом, та її вартість розрахованою за цінами ринку «на добу наперед».

**-814- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Частину 10 статті 65 законопроекту доповнити новими абзацами такого змісту:

«Постачальником універсальної послуги одночасно з виконанням передбачених цим Законом обов'язків з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел.

Такі послуги надаються постачальником універсальної послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств.

Вартість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел, які надаються постачальником універсальної послуги, визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом, та її вартістю розрахованою за цінами ринку «на добу наперед».

**-815- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**

У статті 65. «Гарантований покупець» частину десяту викласти у наступній редакції:

«10. Електрична енергія, вироблена з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт,

Враховано  
редакційно

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

придбається електропостачальниками за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами. Побутовий споживач має право на встановлення у своєму приватному домогосподарстві генеруючої установки, призначеної для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, величина встановленої потужності якої не перевищує 30 кВт, але не більше потужності, дозволеної до споживання за договором про приєднання. Виробництво електроенергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру приватними домогосподарствами здійснюється без відповідної ліцензії. Порядок продажу та обліку такої електроенергії, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором».

**-816- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 65 частину 10 виключити.

**-817- Н.д.Одарченко Ю.В. (Рєстр.картка №183)**

Статтю 65 доповнити частиною одинадцятою наступного змісту:

«11. У випадку виробництва електричної енергії шляхом спалювання палива, що є похідним від деревини, суб'єкт, що здійснює виробництво такої електричної енергії, зобов'язаний підтвердити походження такої деревини та законність її вирубки у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України. У випадку не забезпечення такого підтвердження або надання недостовірних відомостей такий виробник електричної енергії

Враховано

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

позбавляється ліцензії, а електрична енергія, яку він виробляє, не може бути куплена будь-яким учасником ринку електричної енергії, включно із гарантованим покупцем».

1280. Розділ XIV

1281. РИНОК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

1282. Стаття 66. Двосторонні договори

1283. 1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, **трейдери**, гарантований покупець та споживачі.

**-818- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєсстр.картка №435)**

У статті 66. «Двосторонні договори» частину першу викласти у наступній редакції:

«1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, гарантований покупець та споживачі».

1284. 2. Учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укладати ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються домовленістю сторін, з урахуванням таких обмежень:

1285. 1) виробники мають право продавати електроенергію за двосторонніми договорами, за винятком обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку "на добу наперед";

1286. 2) учасники ринку мають право продавати імпортовану електроенергію за двосторонніми договорами, за винятком обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку "на добу наперед";

1287. 3) оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права продавати електричну енергію за двосторонніми договорами;

1288. 4) оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно, за винятком обсягів, які з цією метою

Розділ XIV

РИНОК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Стаття 66. Двосторонні договори

1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець та споживачі.

2. Учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укладати ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються домовленістю сторін, з урахуванням таких обмежень:

1) виробники мають право продавати електроенергію за двосторонніми договорами, за винятком обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку "на добу наперед";

2) учасники ринку мають право продавати імпортовану електроенергію за двосторонніми договорами, за винятком обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку "на добу наперед";

3) оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права продавати електричну енергію за двосторонніми договорами;

4) оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно, за винятком обсягів, які з цією метою



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідно до норм цього Закону мають бути обов'язково куплені на ринку "на добу наперед";

1289. 5) виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на гідроакumuлюючих станціях, мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою покриття технологічних потреб гідроакumuлюючих станцій, за винятком обсягів, які з цією метою відповідно до норм цього Закону мають бути обов'язково куплені на ринку "на добу наперед";

відповідно до норм цього Закону мають бути обов'язково куплені на ринку "на добу наперед";

- 5) виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на гідроакumuлюючих станціях, мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою покриття технологічних потреб гідроакumuлюючих станцій, за винятком обсягів, які з цією метою відповідно до норм цього Закону мають бути обов'язково куплені на ринку "на добу наперед";

**-819- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)**

**Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)**

Частину другу статті 66 «Двосторонні договори» доповнити пунктом 6 у такій редакції:

**«6) з метою забезпечення права справедливого вибору і формування конкурентного середовища на ринку електроенергії двосторонні договори повинні укладатися у формі аукціонів згідно Положення, що затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (Положення повинне передбачати, окрім іншого, процедуру подачі заявок на придбання електроенергії після публічного оголошення продавцем і встановлювати чіткі строки подання та опрацювання заявок, що не повинні становити менше місяця), при цьому аукціон повинен проводитися як мінімум на 2 лоти електроенергії, в результаті яких мають сформуватися не менше 2 різних трейдерів для подальшого продажу електричної енергії на ринку, а частка електроенергії, яка купується трейдерами за двосторонніми договорами, повинна становити не більше 50 відсотків, за умови що також отримано у встановленому порядку заявки від інших учасників ринку».**

Враховано частково

- 6) виробники електричної енергії – державні підприємства, а також господарські товариства, частка держави у статутному капіталі яких 50 відсотків та більше, господарські товариства, 50 відсотків та більше акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами за електронною системою аукціонів, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України;

- 7) розрахунки за двосторонніми договорами здійснюються виключно у грошовій формі;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-820- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Рєєстр.картка №435)**

Враховано частково

У статті 66. «Двосторонні договори» частину другу доповнити п.6 наступного змісту:

«6) розрахунки за двосторонніми договорами здійснюються виключно у грошовій формі у національній валюті України через уповноважений банк».

**-821- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

Враховано редакційно

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У статті 66 частину 2 доповнити новим пунктом у такій редакції:

«6) виробники електричної енергії – державні підприємства, а також господарські товариства, частка держави у статутному капіталі яких 50 відсотків та більше, господарські товариства, 50 відсотків та більше акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами за процедурою електронного аукціону, порядок проведення якого затверджується Кабінетом Міністрів України. Стартова ціна аукціону для продажу електричної енергії визначається виробником та повинна забезпечувати покриття всіх обґрунтованих витрат на виробництво електричної енергії, визначених

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1290. 3. Двосторонній договір має встановлювати:                                                                                                                                                                                                                                                | законодавством. Зниження ціни на електричну енергію на аукціоні нижче стартової ціни не допускається».                                                                                                                                                                                                                                              |                         | 3. Двосторонній договір має встановлювати:                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 1291. 1) предмет договору;                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 1) предмет договору;                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1292. 2) ціну електричної енергії та/або порядок її розрахунку (формування);                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 2) ціну електричної енергії та/або порядок її розрахунку (формування);                                                                                                                                                                                                                                               |
| 1293. 3) обсяг електричної енергії та графіки обсягу купівлі-продажу електричної енергії.                                                                                                                                                                                                       | <u>-822- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)</u><br><u>Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)</u><br>Пункт 3 частини третьої статті 66 викласти у такій редакції:<br>«3) обсяг електричної енергії та графіки <b>погодинного</b> обсягу купівлі-продажу електричної енергії».                                                                       | Враховано               | 3) обсяг електричної енергії та графіки погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                      |
| 1294. 4) строки та порядок постачання електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 4) строки та порядок постачання електричної енергії;                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1295. 5) порядок повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним двостороннім договором;                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 5) порядок повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним двостороннім договором;                                                                                                                                                                                                |
| 1296. 6) порядок <b>та форму</b> розрахунків;                                                                                                                                                                                                                                                   | <u>-823- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 66. «Двосторонні договори» п.6 частини третьої викласти у наступній редакції:<br>«6) порядок розрахунків».                                                                                                                                                                         | Відхилено               | 6) порядок та форму розрахунків;                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 1297. 7) терміни та порядок оформлення актів приймання-передачі обсягів купівлі-продажу електричної енергії;                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 7) терміни та порядок оформлення актів приймання-передачі обсягів купівлі-продажу електричної енергії;                                                                                                                                                                                                               |
| 1298. 8) права, обов'язки та відповідальність сторін;                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 8) права, обов'язки та відповідальність сторін;                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 1299. 9) строк дії договору.                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 9) строк дії договору.                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 1300. 4. Регулятор має право встановлювати максимальний строк дії двосторонніх договорів, який не може бути меншим, ніж шість місяців.                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                         | 4. Регулятор має право встановлювати максимальний строк дії двосторонніх договорів, який не може бути меншим, ніж шість місяців.                                                                                                                                                                                     |
| 1301. Сторони двостороннього договору відповідно до правил ринку інформують про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним договором. Таке повідомлення є підставою для внесення зазначених обсягів до добових графіків електричної енергії відповідних учасників ринку. | <u>-824- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br>У статті 66 у частині 4 в абзаці другому після слів «відповідних учасників ринку» доповнити словами «відповідно до правил ринку». | Враховано               | Сторони двостороннього договору відповідно до правил ринку інформують про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним договором. Таке повідомлення є підставою для внесення зазначених обсягів до добових графіків електричної енергії відповідних учасників ринку відповідно до правил ринку. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-825- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Відхилено

Статтю 66 доповнити абзацами наступного змісту:

**«5. Типові форми регульованих двосторонніх договорів затверджується Регулятором.**

**5.1 За регульованими двосторонніми договорам купівля-продаж електричної енергії здійснюється на умовах (ціна, обсяг та термін поставки електричної енергії), що визначаються Регулятором:**

**1) гарантований покупець продає електроенергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують поновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом оператору системи розподілу та оператору системи передачі.**

**2) для забезпечення загальносуспільних послуг гарантований покупець продає електроенергію, вироблену на теплоелектроцентралях або когенераційних установках оператору системи розподілу та оператору системи передачі.**

**3) для гарантування залучення та повернення інвестицій та оплати послуги із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності регульовані договори між оператором системи передачі та постачальниками допоміжних послуг.**

**6. Право власності на електричну енергію за двосторонніми договорами переходить від продавця електричної енергії до покупця щомісячно відповідно до акту приймання-передачі**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**обсягів купівлі-продажу електричної енергії, складеного на підставі виписки адміністратора розрахунків із бази даних договірних обсягів купівлі-продажу електричної енергії.**

**7. З метою ведення бази даних щодо договірних обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії сторони двостороннього договору (у тому числі регульованого) повинні надавати адміністратору розрахунків повідомлення про укладений двосторонній договір у порядку та формі, визначених правилами ринку. Обсяги електричної енергії за двостороннім договором (у тому числі регульованим), про укладення якого не надано повідомлення адміністратору розрахунків, не включаються до погодинних добових графіків виробництва (споживання) електричної енергії відповідних суб'єктів ринку».**

1302. Стаття 67. Ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок
1303. 1. В Україні функціонує єдиний ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок.
1304. Для участі на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку учасники ринку укладають з оператором ринку договір про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, типова форма якого є невід’ємною частиною правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.
1305. Оператор ринку не має права відмовити в укладенні договору про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, якщо учасник ринку належним чином виконав усі умови правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку щодо доступу до ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

Стаття 67. Ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок

1. В Україні функціонує єдиний ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок.

Для участі на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку учасники ринку укладають з оператором ринку договір про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, типова форма якого є невід’ємною частиною правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

Оператор ринку не має права відмовити в укладенні договору про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, якщо учасник ринку належним чином виконав усі умови правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку щодо доступу до ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1306. 2. Купівля-продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку здійснюється за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.
1307. 3. Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку “на добу наперед” має право встановлювати:
1308. 1) виробникам (крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з відновлювальних джерел енергії) - граничну нижню межу обов’язкового продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед”, але не більше п’ятнадцяти відсотків від їхніх місячних обсягів відпуску електричної енергії, відповідно до правил ринку;
1309. 2) оператору системи передачі та операторам системи розподілу - граничну нижню межу обов’язкової купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно;
1310. 3) виробникам, що здійснюють виробництво електричної енергії на гідроакумуючих станціях, - граничну нижню межу обов’язкової купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” для покриття технологічних потреб гідроакумуючих станцій.
1311. 4. З метою продажу/купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку учасники цього ринку подають оператору ринку свої пропозиції (заявки). Форма та порядок подання пропозицій (заявок) визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.
1312. До торгів допускаються учасники ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, які відповідно до вимог правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку надали гарантії виконання фінансових зобов’язань за договорами на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку. Види та порядок надання гарантій визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

2. Купівля-продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку здійснюється за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

3. Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку “на добу наперед” має право встановлювати:

1) виробникам (крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії) - граничну нижню межу обов’язкового продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед”, але не більше п’ятнадцяти відсотків від їхніх місячних обсягів відпуску електричної енергії, відповідно до правил ринку;

2) оператору системи передачі та операторам системи розподілу - граничну нижню межу обов’язкової купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно;

3) виробникам, що здійснюють виробництво електричної енергії на гідроакумуючих станціях, - граничну нижню межу обов’язкової купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” для покриття технологічних потреб гідроакумуючих станцій.

4. З метою продажу/купівлі електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку учасники цього ринку подають оператору ринку свої пропозиції (заявки). Форма та порядок подання пропозицій (заявок) визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

До торгів допускаються учасники ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, які відповідно до вимог правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку надали гарантії виконання фінансових зобов’язань за договорами на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку. Види та порядок надання гарантій визначаються правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1313. 5. Ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед” визначається для кожного розрахункового періоду оператором ринку за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції, а на внутрішньодобовому ринку - за принципом ціноутворення “по заявленій (пропонованій) ціні”, відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.
1314. Ціни на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку є вільними (ринковими) цінами.
1315. 6. За результатами торгів відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку оприлюднюються: ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду та інші показники, які можуть використовуватись як орієнтир (індикатор) для укладання правочинів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.
1316. 7. Купівля та продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку здійснюються на підставі відповідних договорів між учасником цього ринку та оператором ринку, укладених за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.
1317. 8. Весь обсяг електричної енергії імпортованої з держав, що не є сторонами Енергетичного Співтовариства, продається виключно на ринку “на добу наперед” та балансуєчному ринку.
1318. 9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу учасниками ринку електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку для кожного розрахункового періоду.
1319. Стаття 68. Балансуючий ринок
1320. 1. В Україні функціонує єдиний балансуєчий ринок.
1321. На балансуєчому ринку оператором системи передачі здійснюється:
1322. 1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозицій

5. Ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку “на добу наперед” визначається для кожного розрахункового періоду оператором ринку за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції, а на внутрішньодобовому ринку - за принципом ціноутворення “по заявленій (пропонованій) ціні”, відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

Ціни на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку є вільними (ринковими) цінами.

6. За результатами торгів відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку оприлюднюються: ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду та інші показники, які можуть використовуватись як орієнтир (індикатор) для укладання правочинів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.

7. Купівля та продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку здійснюються на підставі відповідних договорів між учасником цього ринку та оператором ринку, укладених за правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку.

8. Весь обсяг електричної енергії імпортованої з держав, що не є сторонами Енергетичного Співтовариства, продається виключно на ринку “на добу наперед” та балансуєчному ринку.

9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу учасниками ринку електричної енергії на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку для кожного розрахункового періоду.

Стаття 68. Балансуєчий ринок

1. В Україні функціонує єдиний балансуєчий ринок.

На балансуєчому ринку оператором системи передачі здійснюється:

1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозицій

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії у межах поточної доби;

1323. 2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.

1324. 2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та у випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.

1325. Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.

1326. 3. Для надання послуг з балансування учасники ринку укладають з оператором системи передачі договір на основі типового договору про участь у балансуєчому ринку.

1327. Постачальники послуг з балансування реєструються адміністратором розрахунків у порядку, визначеному правилами ринку.

1328. Типовий договір про участь у балансуєчому ринку затверджується Регулятором.

1329. 4. Постачальник послуг з балансування подає оператору системи передачі свої пропозиції (заявки) щодо збільшення (зменшення) свого навантаження з метою продажу/купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

1330. 5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних обмежень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування, у порядку, визначеному правилами ринку.

1331. Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням потреби забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.

1332. Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які

**-826- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Відхилено

2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.

2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та у випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.

Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.

3. Для надання послуг з балансування учасники ринку укладають з оператором системи передачі договір на основі типового договору про участь у балансуєчому ринку.

Постачальники послуг з балансування реєструються адміністратором розрахунків у порядку, визначеному правилами ринку.

Типовий договір про участь у балансуєчому ринку затверджується Регулятором.

4. Постачальник послуг з балансування подає оператору системи передачі свої пропозиції (заявки) щодо збільшення (зменшення) свого навантаження з метою продажу/купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних обмежень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування, у порядку, визначеному правилами ринку.

Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням потреби забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.

Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціями), яким встановлено "зелений" тариф, лише за умови, якщо всі наявні пропозиції (заявки) інших учасників балансування на зменшення їхнього навантаження були прийняті (акцептовані) оператором системи передачі, крім випадків, коли системні обмеження стали наслідком обставин непереборної сили.

Абзац третій частини п'ятої статті 68 викласти у новій редакції:

«Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження **суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії — мікро-, міні- та малим гідроелектростанціями), яким встановлено "зелений" тариф,** лише за умови, якщо всі наявні пропозиції (заявки) інших учасників балансування на зменшення їхнього навантаження були прийняті (акцептовані) оператором системи передачі, крім випадків, коли системні обмеження стали наслідком обставин непереборної сили».

здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціями), яким встановлено "зелений" тариф, лише за умови, якщо всі наявні пропозиції (заявки) інших учасників балансування на зменшення їхнього навантаження були прийняті (акцептовані) оператором системи передачі, крім випадків, коли системні обмеження стали наслідком обставин непереборної сили.

**-827- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Абзац третій частини п'ятої статті 68 викласти у новій редакції:

«Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження **суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціями), яким встановлено "зелений" тариф,** лише за умови, якщо всі наявні пропозиції (заявки) інших учасників балансування на зменшення їхнього навантаження були прийняті (акцептовані) оператором системи передачі, крім випадків, коли системні обмеження стали наслідком обставин непереборної сили».

Відхилено

**-828- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

В абзаці третьому частини п'ятої

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1333. Вартість електричної енергії, яка не була відпущена виробником електричної енергії, що здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до цього Закону, в результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується цьому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком обставин непереборної сили.

статті 68 словосполучення «виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії» замінити на «суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел».

**-829- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Абзац четвертий частини п'ятої статті 68 викласти у новій редакції:

«Вартість електричної енергії, яка не була відпущена суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел відповідно до цього Закону, в результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується цьому суб'єкту господарювання **гарантованим покупцем** за встановленим йому "зеленим" тарифом **у кожному розрахунковому періоді (місяці)**, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком обставин непереборної сили».

Відхилено

Вартість електричної енергії, яка не була відпущена виробником електричної енергії, що здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до цього Закону, в результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується цьому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком обставин непереборної сили.

**-830- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Абзац четвертий частини п'ятої статті 68 викласти у новій редакції:

«Вартість електричної енергії, яка не була відпущена суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел відповідно до цього Закону, в результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується цьому суб'єкту господарювання **гарантованим покупцем** за встановленим йому "зеленим" тарифом **у кожному розрахунковому періоді (місяці)**, крім

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком обставин непереборної сили».

-831- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Відхилено

Абзац четвертий частини п'ятої статті 68 після слів «відшкодовується цьому суб'єкту господарювання» доповнити «гарантованим покупцем за встановленим йому "зеленим" тарифом у кожному розрахунковому періоді (місяці)».

1334. 6. Команда оператора системи передачі постачальнику послуг з балансування на збільшення (зменшення) навантаження є, по відношенню до відповідного постачальника послуг з балансування, прийняттям (акцептом) відповідної його пропозиції (заявки) на балансуєчому ринку з боку оператора системи передачі, зміною його акцептованого добового графіка електричної енергії та визначає взаємні зобов'язання оператора системи передачі та постачальника послуг з балансування з купівлі-продажу відповідного обсягу електричної енергії на балансуєчому ринку, за ціною, визначеною відповідно до правил ринку.

1335. 7. За результатами роботи балансуєчого ринку за відповідну добу на підставі даних оператора системи передачі та адміністратора комерційного обліку адміністратор розрахунків розраховує платежі оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування за електричну енергію, ціни небалансу електричної енергії, а також обсяги небалансів електричної енергії учасників ринку, і відповідні платежі за них та виставляє відповідні рахунки у порядку, визначеному правилами ринку.

1336. Стаття 69. Ринок допоміжних послуг

1337. 1. В Україні функціонує єдиний ринок допоміжних послуг.

1338. На ринку допоміжних послуг оператор системи передачі купує на ринкових та прозорих засадах допоміжні послуги для забезпечення надійної роботи

6. Команда оператора системи передачі постачальнику послуг з балансування на збільшення (зменшення) навантаження є, по відношенню до відповідного постачальника послуг з балансування, прийняттям (акцептом) відповідної його пропозиції (заявки) на балансуєчому ринку з боку оператора системи передачі, зміною його акцептованого добового графіка електричної енергії та визначає взаємні зобов'язання оператора системи передачі та постачальника послуг з балансування з купівлі-продажу відповідного обсягу електричної енергії на балансуєчому ринку, за ціною, визначеною відповідно до правил ринку.

7. За результатами роботи балансуєчого ринку за відповідну добу на підставі даних оператора системи передачі та адміністратора комерційного обліку адміністратор розрахунків розраховує платежі оператора системи передачі та постачальників послуг з балансування за електричну енергію, ціни небалансу електричної енергії, а також обсяги небалансів електричної енергії учасників ринку, і відповідні платежі за них та виставляє відповідні рахунки у порядку, визначеному правилами ринку.

Стаття 69. Ринок допоміжних послуг

1. В Україні функціонує єдиний ринок допоміжних послуг.

На ринку допоміжних послуг оператор системи передачі купує на ринкових та прозорих засадах допоміжні послуги для забезпечення надійної роботи

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ОЕС України та належної якості електричної енергії.

- ОЕС України та належної якості електричної енергії.
1339. 2. Учасниками ринку допоміжних послуг є:
1340. оператор системи передачі, який купує та/або використовує допоміжні послуги;
1341. постачальники допоміжних послуг, які пропонують та/або надають допоміжні послуги.
1342. 3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:
1343. 1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме:
1344. забезпечення резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання), резервів заміщення (третинне регулювання);

2. Учасниками ринку допоміжних послуг є:

оператор системи передачі, який купує та/або використовує допоміжні послуги;

постачальники допоміжних послуг, які пропонують та/або надають допоміжні послуги.

3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:

1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме:

забезпечення резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання), резервів заміщення (третинне регулювання);

-832- Н.д.Бандуров В.В. (Рєєстр.картка №79)

Н.д.Мацола Р.М. (Рєєстр.картка №190)

Н.д.Лівік О.П. (Рєєстр.картка №131)

Н.д.Яніцький В.П. (Рєєстр.картка №155)

Н.д.Шинькович А.В. (Рєєстр.картка №189)

У статті 69 підпункт перший пункту 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«послуги із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності».

Відхилено

1345. 2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:
1346. послуги регулювання напруги та реактивної потужності;
1347. послуги з забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.
1348. Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.
1349. 4. Функціонування ринку допоміжних послуг здійснюється за правилами ринку, які, зокрема, визначають:
1350. 1) види допоміжних послуг;

2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:

послуги регулювання напруги та реактивної потужності;

послуги з забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.

4. Функціонування ринку допоміжних послуг здійснюється за правилами ринку, які, зокрема, визначають:

1) види допоміжних послуг;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1351. 2) вимоги до учасників ринку щодо надання допоміжних послуг та порядок підтвердження відповідності учасників зазначеним вимогам;
1352. 3) порядок реєстрації постачальників допоміжних послуг;
1353. 4) порядок оприлюднення інформації, пов'язаної з придбанням допоміжних послуг;
1354. 5) порядок придбання/використання допоміжних послуг, у тому числі порядок ціноутворення щодо кожної допоміжної послуги;
1355. 6) відповідальність за ненадання/неналежне надання допоміжних послуг;
1356. 7) порядок визначення обсягів наданих допоміжних послуг та проведення розрахунків за допоміжні послуги;
1357. 8) порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг.
1358. 5. Вимоги до постачальників допоміжних послуг (враховуючи вимоги до електроенергетичного обладнання), необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на підставі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів. Інформація про вимоги до постачальників допоміжних послуг підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

**-833- Н.д.Бандуров В.В. (Рєсстр.картка №79)**

**Н.д.Мацола Р.М. (Рєсстр.картка №190)**

**Н.д.Лівік О.П. (Рєсстр.картка №131)**

**Н.д.Яніцький В.П. (Рєсстр.картка №155)**

**Н.д.Шинькович А.В. (Рєсстр.картка №189)**

У статті 69 перше речення пункту 5 викласти у такій редакції:

**«Характеристика та порядок надання допоміжних послуг, вимоги до постачальників допоміжних послуг (враховуючи вимоги до електроенергетичного обладнання), необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на підставі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів».**

**-834- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєсстр.картка №36)**

Перше речення абзацу 1 частини п'ятої статті 69 перед словами «вимоги до постачальників допоміжних послуг»

Відхилено

Відхилено

2) вимоги до учасників ринку щодо надання допоміжних послуг та порядок підтвердження відповідності учасників зазначеним вимогам;

3) порядок реєстрації постачальників допоміжних послуг;

4) порядок оприлюднення інформації, пов'язаної з придбанням допоміжних послуг;

5) порядок придбання/використання допоміжних послуг, у тому числі порядок ціноутворення щодо кожної допоміжної послуги;

6) відповідальність за ненадання/неналежне надання допоміжних послуг;

7) порядок визначення обсягів наданих допоміжних послуг та проведення розрахунків за допоміжні послуги;

8) порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг.

5. Вимоги до постачальників допоміжних послуг (враховуючи вимоги до електроенергетичного обладнання), необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на підставі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів. Інформація про вимоги до постачальників допоміжних послуг підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

доповнити словами «Характеристика та порядок надання допоміжних послуг».

**-835- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Перший абзац частини 5 статті 69 законопроекту викласти в новій редакції:

«5. Характеристика та порядок надання допоміжних послуг, вимоги до постачальників допоміжних послуг (враховуючи вимоги до електроенергетичного обладнання), необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на підставі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативних документів. Інформація про вимоги до постачальників допоміжних послуг підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку».

Відхилено

1359. Порядок перевірки та порядок виконання випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, з метою підтвердження їхньої відповідності вимогам оператора системи передачі, визначаються кодексом системи передачі.
1360. 6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватись та надаватись оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.
1361. Виробники зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках, визначених правилами ринку.
1362. 7. Залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі придбання допоміжної послуги може здійснюватись на відповідний термін (доба, тиждень, місяць, квартал та рік/роки).
1363. Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, які укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг.
1364. Типові договори про надання допоміжних послуг

Порядок перевірки та порядок виконання випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, з метою підтвердження їхньої відповідності вимогам оператора системи передачі, визначаються кодексом системи передачі.

6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватись та надаватись оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.

Виробники зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках, визначених правилами ринку.

7. Залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі придбання допоміжної послуги може здійснюватись на відповідний термін (доба, тиждень, місяць, квартал та рік/роки).

Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, які укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг.

Типові договори про надання допоміжних послуг

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

затверджуються Регулятором.

затверджуються Регулятором.

1365. 8. Оператор системи передачі відповідно до кодексу системи передачі та інших нормативно-технічних документів визначає необхідні обсяги допоміжних послуг на певний період. Інформація щодо необхідних допоміжних послуг, їхніх обсягів та термінів придбання/надання підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

1366. 9. Допоміжні послуги придбаються оператором системи передачі на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених цим Законом.

1367. 10. У разі, якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається постачальниками допоміжних послуг, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини об'єднаної енергетичної системи України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, Регулятор має право зобов'язати постачальника допоміжних послуг надавати допоміжну послугу за встановленою Регулятором ціною, розрахованою за затвердженою ним методикою.

**-836- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**

У абзаці 1 частини десять статті 69 слова «за встановленою Регулятором ціною, розрахованою за затвердженою ним методикою» замінити словами «за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором методикою».

**-837- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)**

В абзаці першому частини 10 статті 69 законопроекту слова «за встановленою Регулятором ціною, розрахованою за затвердженою ним методикою» замінити словами «за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором методикою».

**-838- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 69 у частині 10 в абзаці першому слова «за встановленою Регулятором ціною, розрахованою за затвердженою ним методикою» замінити словами «за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором методикою».

**-839- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєстр.картка №36)**

1368. Ціни на допоміжні послуги, встановлені Регулятором, мають забезпечувати:

Враховано

Враховано

Враховано

Враховано

8. Оператор системи передачі відповідно до кодексу системи передачі та інших нормативно-технічних документів визначає необхідні обсяги допоміжних послуг на певний період. Інформація щодо необхідних допоміжних послуг, їхніх обсягів та термінів придбання/надання підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

9. Допоміжні послуги придбаються оператором системи передачі на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених цим Законом.

10. У разі, якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається постачальниками допоміжних послуг, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини об'єднаної енергетичної системи України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, Регулятор має право зобов'язати постачальника допоміжних послуг надавати допоміжну послугу за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором методикою.

Ціни на допоміжні послуги, розраховані за затвердженою Регулятором методикою, мають

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

забезпечувати:

У абзаці 2 частини десять статті 69 слова «встановлені Регулятором» замінити словами «розраховані за затвердженою Регулятором методикою».

**-840- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В абзаці другому частини 10 статті 69 законопроекту слова «встановлені Регулятором» замінити словами «розраховані за затвердженою Регулятором методикою».

Враховано

**-841- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Враховано

У статті 69 у частині 10 в абзаці другому слова «встановлені Регулятором» замінити словами «розраховані за затвердженою Регулятором методикою».

1369. 1) відшкодування економічно обґрунтованих витрат постачальників допоміжних послуг на надання відповідних допоміжних послуг, враховуючи покриття обґрунтованих інвестицій, необхідних для забезпечення надання цих послуг;

1370. 2) необхідну для виконання цього виду діяльності норму доходу.

1371. 11. Оператор системи передачі надає адміністратору розрахунків інформацію щодо обсягів та цін придбаних ним допоміжних послуг, а також щодо фактично наданих допоміжних послуг, для розрахунку відповідних платежів. Інформація щодо обсягів та вартості придбаних допоміжних послуг підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

1372. 12. Витрати оператора системи передачі на оплату допоміжних послуг вносяться до тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

**-842- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Враховано

У статті 69 у частині 12 слово «вносяться» замінити словом

1) відшкодування економічно обґрунтованих витрат постачальників допоміжних послуг на надання відповідних допоміжних послуг, враховуючи покриття обґрунтованих інвестицій, необхідних для забезпечення надання цих послуг;

2) необхідну для виконання цього виду діяльності норму доходу.

11. Оператор системи передачі надає адміністратору розрахунків інформацію щодо обсягів та цін придбаних ним допоміжних послуг, а також щодо фактично наданих допоміжних послуг, для розрахунку відповідних платежів. Інформація щодо обсягів та вартості придбаних допоміжних послуг підлягає оприлюдненню оператором системи передачі у порядку, визначеному правилами ринку.

12. Витрати оператора системи передачі на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«включаються».

**-843- Н.д.Гуляєв В.О. (Рєєстр.картка №140)**

Відхилено

Статтю 69 доповнити частиною 13 наступного змісту:

**«Оператор системи передачі зобов'язан укласти договори на придбання допоміжної послуги забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності з виробниками, для яких на момент прийняття закону було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації. Придбання допоміжної послуги у таких виробників здійснюється на умовах, що були передбачені на момент встановлення їм інвестиційної складової. Обсяг платежів, графік їх здійснення системним оператором, а затверджуються Регулятором».**

**-844- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Відхилено

Статтю 69 доповнити новими частинами такого змісту:

«13. В Україні функціонує єдиний ринок потужності.

Учасниками ринку потужності є:

1) оператор системи передачі;  
2) виробники, за виключенням тих виробників, що продають електричну енергію за "зеленим" тарифом та теплоелектроцентралай, які отримали тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції та/або модернізації;

3) електропостачальники;

4) споживачі, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку за умови

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

укладення ними договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії, та, у випадку приєднання до системи розподілу, договору про надання послуг з розподілу.

Купівля-продаж потужності здійснюється відповідно до правил ринку.

14. На ринку потужності оператором системи передачі здійснює:

1) визначення обсягів закупівлі потужності необхідної для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в середньостроковій та довгостроковій перспективі, за результатами аналізу звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

2) купівлю та продаж потужності, на конкурентних засадах, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в середньостроковій та довгостроковій перспективі;

3) моніторинг виконання зобов'язань, щодо договірних обов'язків із постачання потужності.

15. Для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в середньостроковій перспективі оператор системи передачі щороку закуповує потужність у виробників, що експлуатують діючі електростанції. Купівля потужності здійснюється на підставі договорів про купівлю/продаж потужності, які укладаються на підставі типових договорів про надання потужності.

Типові договори про надання потужності затверджуються Регулятором.

Період постачання потужності для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в середньостроковій перспективі складає 1 рік.

16. Для забезпечення безпеки

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі оператор системи передачі закуповує потужність у переможців конкурсу, що пройшли відбір за результатами проведення конкурсних процедур на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів управління попитом необхідних для забезпечення безпеки постачання електричної енергії в довгостроковій перспективі та взяли обов'язки щодо реалізації інвестиційних проектів із будівництва нової або реконструкції діючої генеруючої потужності та подальшого її підтримання у роботоспроможному стані.

17. Електропостачальники та споживачі, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку за умови укладення ними договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії, та, у випадку приєднання до системи розподілу, договору про надання послуг з розподілу, зобов'язанні купувати потужність у оператора системи передачі відповідно до правил ринку».

1373. Стаття 70. Врегулювання небалансів електричної енергії
1374. 1. Всі учасники ринку, крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за власні небаланси електричної енергії.
1375. 2. З метою врегулювання небалансів з оператором системи передачі учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуєчої групи. Електропостачальники є сторонами відповідальними

Стаття 70. Врегулювання небалансів електричної енергії

1. Всі учасники ринку, крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за власні небаланси електричної енергії.

2. З метою врегулювання небалансів з оператором системи передачі учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуєчої групи. Електропостачальники є сторонами відповідальними

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

за баланс своїх споживачів.

1376. Сторони відповідальні за баланс зобов'язані фінансово відповідати за небаланси перед оператором системи передачі.
1377. 3. Об'єднання учасників ринку у балансуєчі групи здійснюється на добровільній договірній основі за умови дотримання ними типових вимог до балансуєчої групи, визначених у правилах ринку.
1378. Порядок створення, реєстрації та припинення балансуєчих груп визначається правилами ринку.
1379. 4. Купівля-продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії, сторони, відповідальної за баланс, здійснюється між стороною, відповідальною за баланс, та оператором системи передачі за договором про врегулювання небалансів.
1380. 5. Оператор системи передачі має врегульовувати небаланси електричної енергії зі сторонами, відповідальними за баланс, у порядку, визначеному цим Законом та правилами ринку.
1381. Врегулюванням небалансів електричної енергії є вчинення стороною, відповідальною за баланс, правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії з оператором системи передачі в обсягах її небалансів електричної енергії та за цінами небалансів, визначеними відповідно до правил ринку.
1382. Типовий договір про врегулювання небалансів затверджується Регулятором.
1383. Сторони відповідальні за баланс зобов'язані надавати гарантії виконання фінансових зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів відповідно до правил ринку.
1384. 6. Вартість небалансу електричної енергії сторони, відповідальної за баланс, розраховується адміністратором розрахунків для кожного розрахункового періоду доби залежно від обсягу небалансу електричної енергії, цієї сторони, та цін небалансів електричної енергії, визначених за правилами ринку.
1385. Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається правилами ринку.

за баланс своїх споживачів.

Сторони відповідальні за баланс зобов'язані фінансово відповідати за небаланси перед оператором системи передачі.

3. Об'єднання учасників ринку у балансуєчі групи здійснюється на добровільній договірній основі за умови дотримання ними типових вимог до балансуєчої групи, визначених у правилах ринку.

Порядок створення, реєстрації та припинення балансуєчих груп визначається правилами ринку.

4. Купівля-продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії, сторони, відповідальної за баланс, здійснюється між стороною, відповідальною за баланс, та оператором системи передачі за договором про врегулювання небалансів.

5. Оператор системи передачі має врегульовувати небаланси електричної енергії зі сторонами, відповідальними за баланс, у порядку, визначеному цим Законом та правилами ринку.

Врегулюванням небалансів електричної енергії є вчинення стороною, відповідальною за баланс, правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії з оператором системи передачі в обсягах її небалансів електричної енергії та за цінами небалансів, визначеними відповідно до правил ринку.

Типовий договір про врегулювання небалансів затверджується Регулятором.

Сторони відповідальні за баланс зобов'язані надавати гарантії виконання фінансових зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів відповідно до правил ринку.

6. Вартість небалансу електричної енергії сторони, відповідальної за баланс, розраховується адміністратором розрахунків для кожного розрахункового періоду доби залежно від обсягу небалансу електричної енергії, цієї сторони, та цін небалансів електричної енергії, визначених за правилами ринку.

Порядок розрахунку обсягів, ціни та вартості небалансів електричної енергії визначається правилами ринку.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1386. Правила ринку визначають порядок врахування при визначенні обсягів небалансів електричної енергії обсягів електричної енергії, відпущеної та/або спожитої постачальником допоміжних послуг у разі фактичного надання допоміжних послуг.

1387. 7. У межах балансуючої групи сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.

1388. 8. Особливості функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом визначаються статтею 71 цього Закону та правилами функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

1389. Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф

-845- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка

№442)

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка  
№279)

В частині 8 статті 70 словосполучення «балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом» замінити на «балансуючої групи гарантованого покупця».

-846- Н.д.Писаренко В.В.

(Ресстр.картка №168)

Статтю 71 викласти у новій редакції:

**«Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф**

1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за "зеленим" тарифом встановленим відповідно до закону.

2. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, та/або

Відхилено

Враховано частково

Правила ринку визначають порядок врахування при визначенні обсягів небалансів електричної енергії обсягів електричної енергії, відпущеної та/або спожитої постачальником допоміжних послуг у разі фактичного надання допоміжних послуг.

7. У межах балансуючої групи сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.

8. Особливості функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом визначаються статтею 71 цього Закону та правилами функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті,** мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.

3. З цією метою такі виробники **або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті,** зобов'язані:

1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;

2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом;

3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.

4. За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь-який момент до початку будівництва і

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за умов наявності у вказаного суб'єкта господарювання зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкта електроенергетики та після укладення договору на приєднання такого об'єкта електроенергетики до електромереж у порядку, встановленому законодавством України.

Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь термін дії “зеленого” тарифу, тобто до 1 січня 2030 року.

У цьому випадку суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:

1) копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

3) копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж у порядку, передбаченому законодавством України.

Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути лише ненадання документів, передбачених у пунктах 1 - 3 цієї частини, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.

5. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансувальної групи виробників за



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

"зеленим" тарифом, або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця до максимального розміру, що дорівнює 3% від "зеленого" тарифу відповідного суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел або середньоарифметичного "зеленого" тарифу виробників, які входять до балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, встановленого (перерахованого) Регулятором на відповідний період для відповідного суб'єкта господарювання або суб'єктів господарювання, за кожну кВт•год небалансу відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

6. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел мають право на добровільній договірній основі об'єднатися між собою у балансуючі групи у складі балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом за умови дотримання ними типових вимог до балансуючої групи, визначених у правилах ринку.

7. У межах балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**8. Сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, які на добровільній договірній основі об’єдналися у балансуючу групу несе відповідальність лише за відхилення сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії усіх суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел та/або інших суб’єктів господарювання, які входять до такої балансуючої групи, від сумарного добового графіку відпуску електричної енергії усіх таких суб’єктів господарювання і відшкодовує вартість врегулювання сумарного небалансу електричної енергії гарантованого покупця всіх учасників такої балансуючої групи».**

**-847- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Статтю 71 викласти у новій редакції:

**«Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф**

1. Електрична енергія, вироблена на об’єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за “зеленим” тарифом встановленим відповідно до закону.

2. Суб’єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, та/або

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті,** мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.

3. З цією метою такі виробники **або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті,** зобов'язані:

1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;

2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом;

3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.

4. За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь-який момент до початку будівництва і

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за умов наявності у вказаного суб'єкта господарювання зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкта електроенергетики та після укладення договору на приєднання такого об'єкта електроенергетики до електромереж у порядку, встановленому законодавством України.

Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь термін дії “зеленого” тарифу, тобто до 1 січня 2030 року.

У цьому випадку суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:

1) копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкта електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

3) копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж у порядку, передбаченому законодавством України.

Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути лише ненадання документів, передбачених у пунктах 1 - 3 цієї частини, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.

5. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансувальної групи виробників за

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

"зеленим" тарифом, або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця до максимального розміру, що дорівнює 3% від "зеленого" тарифу відповідного суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел або середньоарифметичного "зеленого" тарифу виробників, які входять до балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, встановленого (перерахованого) Регулятором на відповідний період для відповідного суб'єкта господарювання або суб'єктів господарювання, за кожну кВт•год небалансу відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

6. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел мають право на добровільній договірній основі об'єднатися між собою у балансуючі групи у складі балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом за умови дотримання ними типових вимог до балансуючої групи, визначених у правилах ринку.

7. У межах балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**8. Сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, які на добровільній договірній основі об’єдналися у балансуючу групу несе відповідальність лише за відхилення сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії усіх суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел та/або інших суб’єктів господарювання, які входять до такої балансуючої групи, від сумарного добового графіку відпуску електричної енергії усіх таких суб’єктів господарювання і відшкодовує вартість врегулювання сумарного небалансу електричної енергії гарантованого покупця всіх учасників такої балансуючої групи».**

1390. 1. Електрична енергія, вироблена на об’єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за “зеленим” тарифом встановленим відповідно до закону.

1391. 2. Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.

**-848- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

В частині другій статті 71 словосполучення «Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф» на «Суб’єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, та/або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті».

1. Електрична енергія, вироблена на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за “зеленим” тарифом встановленим відповідно до закону.

Відхилено

2. Виробники електричної енергії, яким встановлено “зелений” тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1392. 3. З цією метою такі виробники зобов'язані:

-849- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

В частині третій статті 71 після слова «виробники» доповнити «або сторона, відповідальна за баланс балансуєної групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті»,».

Відхилено

3. З цією метою такі виробники зобов'язані:

1393. 1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;

1394. 2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом та увійти на підставі цього договору до складу балансуєної групи виробників за “зеленим” тарифом;

-850- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Пункт 2 частини 3 статті 71 викласти в такій редакції:

«3) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом та увійти на підставі цього договору до складу балансуєної групи гарантованого покупця або до балансуєної групи виробників за “зеленим” тарифом».

Відхилено

1395. 3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.

-851- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Доповнити статтю 71 частиною четвертою наступного змісту:

«4. За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями),

Враховано редакційно

1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;

2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом та увійти на підставі цього договору до складу балансуєної групи виробників за “зеленим” тарифом;

3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.

4. За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь - який момент до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

гарантований покупець електричної енергії зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь-який момент до початку будівництва і введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за умови наявності у вказаного суб'єкта господарювання зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкта електроенергетики та після укладення договору на приєднання такого об'єкта електроенергетики до електромереж у порядку, встановленому законодавством України.

Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на весь термін дії "зеленого" тарифу, тобто до 1 січня 2030 року.

У цьому випадку суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:

1) копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для

встановлення «зеленого» тарифу Регулятором.

Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:

1) копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі - відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

3) копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж.

Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути ненадання документів, передбачених цією частиною, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.

Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) укладається на основі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

3) копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж у порядку, передбаченому законодавством України.

Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути лише ненадання документів, передбачених у пунктах 1 - 3 цієї частини, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах».

Частину четверту відповідно вважати частиною п'ятою.

затвердженого Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом.

У разі, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, не введений в експлуатацію протягом трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт, укладений договір втрачає силу.

**-852- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)

редакційно

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У статті 71 доповнити новою частиною 4 у такій редакції:

«4. За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь - який момент до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і встановлення «зеленого» тарифу Регулятором.

Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:

1) копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі - відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

2) копія зареєстрованої декларації

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

3) копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж.

Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути ненадання документів, передбачених цією частиною, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.

Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) укладається до 1 січня 2030 року за умови, що протягом трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1396. 4. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників за "зеленим" тарифом від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

, міні- та малими гідроелектростанціями) увів в експлуатацію об'єкт електроенергетики для виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії або чергу будівництва електричної станції (пускового комплексу), щодо яких було укладено договір купівлі-продажу».

Відповідно, змінити нумерацію частин.

-853- Н.д.Мартовичський А.В. (Ресстр.картка №36)

Частину четверту статті 71 після слів «небалансу електричної енергії гарантованого покупця» доповнити словами «до максимального розміру, що дорівнює 3% від "зеленого" тарифу відповідного виробника за "зеленим" тарифом встановленого (перерахованого) Регулятором на відповідний період».

-854- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Кацар-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Частину четверту (відповідно до пропозиції №12 – частину п'яту) викласти в такій редакції:

«5. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, або стороною, відповідальною за баланс балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця до максимального розміру, що дорівнює 3%

Відхилено

5. За відхилення фактичних **погодинних** обсягів відпуску електричної енергії виробників за "зеленим" тарифом від їх **погодинних** графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансууючої групи виробників за "зеленим" тарифом.

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

від “зеленого” тарифу відповідного суб’єкта господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел або середньоарифметичного “зеленого” тарифу виробників, які входять до балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 цієї статті, встановленого (перерахованого) Регулятором на відповідний період для відповідного суб’єкта господарювання або суб’єктів господарювання, за кожну кВт•год небалансу відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом».

**-855- Н.д.Рябчин О.М. (Рєстр.картка №442)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєстр.картка №279)**

В частині 4 статті 71 словосполучення «балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом» замінити на «балансуючої групи гарантованого покупця».

Відхилено

**-856- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

Частину четверту статті 71 викласти в такій редакції:

«За відхилення фактичних **погодинних** обсягів відпуску електричної енергії виробників за “зеленим” тарифом від їх **погодинних обсягів в добовому** графіку відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом».

**-857- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Відхилено

Статтю 71 доповнити частиною п'ятою наступного змісту:

«5. У випадку виробництва електричної енергії шляхом спалювання палива, що є похідним від деревини, суб'єкт, що здійснює виробництво такої електричної енергії, зобов'язаний підтвердити походження такої деревини та законність її вирубки у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України. У випадку не забезпечення такого підтвердження або надання недостовірних відомостей такий виробник електричної енергії позбавляється ліцензії, а електрична енергія, яку він виробляє, не може бути куплена будь-яким учасником ринку електричної енергії».

**-858- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

Відхилено

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити статтю 71 частиною шостою в наступній редакції:

«6. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел мають право на добровільній договірній основі об'єднатися між собою у балансуючі групи у складі балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом за умови дотримання ними типових вимог до балансуючої групи, визначених у правилах ринку».

**-859- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

Відхилено

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити статтю 71 частиною

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

сьомою в наступній редакції:

«7. У межах балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах».

**-860- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка**

**№442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка**

**№279)**

Доповнити статтю 71 частиною восьмою в наступній редакції:

«8. Сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за “зеленим” тарифом, які на добровільній договірній основі об’єдналися у балансуючу групу несе відповідальність лише за відхилення сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії усіх суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел та/або інших суб’єктів господарювання, які входять до такої балансуючої групи, від сумарного добового графіку відпуску електричної енергії усіх таких суб’єктів господарювання і відшкодовує вартість врегулювання сумарного небалансу електричної енергії гарантованого покупця всіх учасників такої балансуючої групи”».

**-861- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Ресстр.картка №36)**

Статтю 72 викласти в такій редакції:

«Стаття 72. Роздрібний ринок електричної енергії

1. Роздрібний ринок електричної енергії функціонує для задоволення потреб споживачів в електричній енергії та пов’язаних з цим послуг.

Відхилено

Відхилено

1397. Стаття 72. Роздрібний ринок

Стаття 72. Роздрібний ринок



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Учасниками роздрібного ринку електричної енергії є споживачі, електропостачальники та інші суб'єкти, які надають послуги, пов'язані із забезпеченням процесу постачання електричної енергії.

Оператор системи передачі є учасником роздрібного ринку електричної енергії в частині надання споживачам послуг з передачі електричної енергії.

Оператори систем розподілу є учасниками роздрібного ринку електричної енергії в частині надання електропостачальникам та споживачам послуг з розподілу та/або користування потужністю, постачальника послуг комерційного обліку на роздрібному ринку.

2. Відносини між учасниками роздрібного ринку регулюються правилами роздрібного ринку та договорами між його учасниками.

3. Правила роздрібного ринку оприлюднюються на сайті Регулятора, а також на веб-сайтах електропостачальників.

4. На роздрібному ринку електричної енергії продаж споживачам електричної енергії здійснюється електропостачальниками за вільними ринковими цінами відповідно до договору про постачання електричної енергії.

На роздрібному ринку електричної енергії надання споживачам послуг, пов'язаних із постачанням електричної енергії, може здійснюватися електропостачальниками та/або операторами систем розподілу за договірними цінами та/або тарифами, згідно із відповідними договорами.

Постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

визначеним цим Законом, здійснюється постачальниками універсальної послуги, на яких покладені спеціальні обов'язки постачання універсальної послуги, відповідно до договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами.

У випадку ліквідації, скасування реєстрації як суб'єкта ринку або банкрутства електропостачальника, в тому числі постачальника універсальної послуги, на період зміни електропостачальника та на обмежений період часу, постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками «останньої надії» за регульованими цінами відповідно до договору про надання послуги постачання «останньої надії».

5. Усі споживачі мають право вільно обирати електропостачальників.

6. Зміна споживачем електропостачальника здійснюється за заявою споживача у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку.

Електропостачальник не має права стягувати зі споживача плату або вимагати будь-яку іншу фінансову компенсацію у зв'язку із зміною електропостачальника (крім випадків, коли така плата або компенсація прямо передбачена договором постачання електричної енергії зі споживачем електричної енергії, який не є побутовим споживачем).

Діючий електропостачальник не має права встановлювати умови для припинення договору про постачання електричної енергії, які б обмежували право споживача на зміну електропостачальника.

За умови виконання споживачем своїх зобов'язань за договором про постачання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії:

1) зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника за умови дотримання положень правил роздрібного ринку щодо зміни електропостачальника;

2) до припинення договору про постачання електричної енергії діючий електропостачальник зобов'язаний забезпечити постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору.

Зміна постачальника універсальної послуги здійснюється у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Врегулювання спорів, що виникають через скарги споживача електричної енергії чи електропостачальника щодо застосування порядку зміни електропостачальника, здійснюється Регулятором відповідно до затвердженого ним порядку.

Наявність спору між діючим електропостачальником і споживачем електричної енергії, який заявив про намір змінити електропостачальника, не є підставою для обмеження постачання електричної енергії за договором із новим електропостачальником.

Регулятор здійснює моніторинг застосування учасниками роздрібного ринку положень порядку зміни електропостачальника.

7. Договір про постачання електричної енергії, за яким електропостачальник здійснює продаж електричної енергії споживачу електричної енергії, має, зокрема, визначати:

1) найменування і місцезнаходження

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електропостачальника;

2) перелік послуг, що надаються електропостачальником;

3) ціна або способи визначення ціни;

4) порядок та способи розрахунків;

5) перелік точок продажу електричної енергії;

6) види компенсації та механізм відшкодування, які застосовуються за умов недотримання рівня якості послуг, передбачених договором;

7) джерела, за допомогою яких може бути отримана поточна інформація про діючі ціни і витрати на обслуговування;

8) способи повідомлення про зміни цін та інших умов поставок електроенергії;

9) термін дії договору, умови його поновлення та припинення;

10) параметри якості електричної енергії та показники якості послуг з постачання електричної енергії;

11) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії;

12) методи ініціювання процедур вирішення спорів;

13) умови припинення, пролонгації та розірвання договору, в тому числі в односторонньому порядку, сторонами договору;

14) порядок компенсації вартості небалансів електричної енергії;

15) порядок врегулювання відносин між електропостачальником та споживачем у випадках тимчасового призупинення постачання електричної енергії або неможливості виконання зобов'язань за договором;

16) інші умови в залежності від специфіки та виду послуг, що надаються електропостачальником.

Положення договору про постачання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії повинні включати права і обов'язки споживача в чіткій і зрозумілій формі.

Інформація про умови договору постачання електричної енергії повинна надаватися споживачам заздалегідь, але в будь-якому випадку до укладення договору постачання електричної енергії. Положення та умови договору постачання електричної енергії повинні бути викладені в чіткій і зрозумілій формі і не включати в себе положення, що перешкоджають споживачам в реалізації своїх прав.

8. Споживачі, окрім побутових споживачів, мають право укласти більше одного договору про постачання електричної енергії на той самий період постачання електричної енергії».

**-862- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Статтю 72 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 72. Роздрібний ринок електричної енергії

Відхилено

1. Роздрібний ринок електричної енергії функціонує для задоволення потреб споживачів в електричній енергії та пов'язаних з цим послуг.

Учасниками роздрібного ринку електричної енергії є споживачі, електропостачальники та інші суб'єкти, які надають послуги, пов'язані із забезпеченням процесу постачання електричної енергії.

Оператор системи передачі є учасником роздрібного ринку електричної енергії в частині надання споживачам послуг з передачі електричної енергії.

Оператори систем розподілу є учасниками роздрібного ринку

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії в частині надання електропостачальникам та споживачам послуг з розподілу та/або користування потужністю, постачальника послуг комерційного обліку на роздрібному ринку.

2. Відносини між учасниками роздрібного ринку регулюються правилами роздрібного ринку та договорами між його учасниками.

3. Правила роздрібного ринку оприлюднюються на сайті Регулятора, а також на веб-сайтах електропостачальників.

4. На роздрібному ринку електричної енергії продаж споживачам електричної енергії здійснюється електропостачальниками за вільними ринковими цінами відповідно до договору про постачання електричної енергії.

На роздрібному ринку електричної енергії надання споживачам послуг, пов'язаних із постачанням електричної енергії, може здійснюватися електропостачальниками та/або операторами систем розподілу за договірними цінами та/або тарифами, згідно із відповідними договорами.

Постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів, визначеним цим Законом, здійснюється постачальниками універсальної послуги, на яких покладені спеціальні обов'язки постачання універсальної послуги, відповідно до договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами.

У випадку ліквідації, скасування реєстрації як суб'єкта ринку або банкрутства електропостачальника, в тому числі постачальника універсальної послуги, на період зміни електропостачальника та на обмежений

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

період часу, постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками «останньої надії» за регульованими цінами відповідно до договору про надання послуги постачання «останньої надії».

5. Усі споживачі мають право вільно обирати електропостачальників.

6. Зміна споживачем електропостачальника здійснюється за заявою споживача у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку.

Електропостачальник не має права стягувати зі споживача плату або вимагати будь-яку іншу фінансову компенсацію у зв'язку із зміною електропостачальника (крім випадків, коли така плата або компенсація прямо передбачена договором постачання електричної енергії зі споживачем електричної енергії, який не є побутовим споживачем).

Діючий електропостачальник не має права встановлювати умови для припинення договору про постачання електричної енергії, які б обмежували право споживача на зміну електропостачальника.

За умови виконання споживачем своїх зобов'язань за договором про постачання електричної енергії:

1) зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника за умови дотримання положень правил роздрібного ринку щодо зміни електропостачальника;

2) до припинення договору про постачання електричної енергії діючий електропостачальник зобов'язаний

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

забезпечити постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору.

Зміна постачальника універсальної послуги здійснюється у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.

Врегулювання спорів, що виникають через скарги споживача електричної енергії чи електропостачальника щодо застосування порядку зміни електропостачальника, здійснюється Регулятором відповідно до затвердженого ним порядку.

Наявність спору між діючим електропостачальником і споживачем електричної енергії, який заявив про намір змінити електропостачальника, не є підставою для обмеження постачання електричної енергії за договором із новим електропостачальником.

Регулятор здійснює моніторинг застосування учасниками роздрібного ринку положень порядку зміни електропостачальника.

7. Договір про постачання електричної енергії, за яким електропостачальник здійснює продаж електричної енергії споживачу електричної енергії, має, зокрема, визначати:

- 1) найменування і місцезнаходження електропостачальника;
- 2) перелік послуг, що надаються електропостачальником;
- 3) ціна або способи визначення ціни;
- 4) порядок та способи розрахунків;
- 5) перелік точок продажу електричної енергії;
- 6) види компенсації та механізм відшкодування, які застосовуються за умов недотримання рівня якості послуг, передбачених договором;
- 7) джерела, за допомогою яких може бути отримана поточна інформація про



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

діючі ціни і витрати на обслуговування;

8) способи повідомлення про зміни цін та інших умов поставок електроенергії;

9) термін дії договору, умови його поновлення та припинення;

10) параметри якості електричної енергії та показники якості послуг з постачання електричної енергії;

11) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії;

12) методи ініціювання процедур вирішення спорів;

13) умови припинення, пролонгації та розірвання договору, в тому числі в односторонньому порядку, сторонами договору;

14) порядок компенсації вартості небалансів електричної енергії;

15) порядок врегулювання відносин між електропостачальником та споживачем у випадках тимчасового призупинення постачання електричної енергії або неможливості виконання зобов'язань за договором;

16) інші умови в залежності від специфіки та виду послуг, що надаються електропостачальником.

Положення договору про постачання електричної енергії повинні включати права і обов'язки споживача в чіткій і зрозумілій формі.

Інформація про умови договору постачання електричної енергії повинна надаватися споживачам заздалегідь, але в будь-якому випадку до укладення договору постачання електричної енергії. Положення та умови договору постачання електричної енергії повинні бути викладені в чіткій і зрозумілій формі і не включати в себе положення, що перешкоджають споживачам в реалізації

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1398. 1. Роздрібний ринок є системою відносин, що виникають під час постачання електричної енергії споживачам.

своїх прав.

8. Споживачі, окрім побутових споживачів, мають право укласти більше одного договору про постачання електричної енергії на той самий період постачання електричної енергії».

**-863- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 72 частину 1 викласти у такій редакції:

«1. Роздрібний ринок функціонує для задоволення потреб споживачів в електричній енергії та пов'язаних з цим послуг.

Учасниками роздрібного ринку електричної енергії є споживачі, електропостачальники, оператори системи передачі та розподілу, інші учасники ринку, які надають послуги, пов'язані з постачанням електричної енергії споживачам».

1399. 2. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється електропостачальником за відповідним договором постачання електричної енергії споживачу, укладеним відповідно до правил постачання електричної енергії споживачам.

**-864- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 72 у частині 2 після слова «електропостачальником» доповнити словами «та/або виробником, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації»,

а слова «правил постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правил роздрібного ринку».

**-865- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

Враховано

1. Роздрібний ринок функціонує для задоволення потреб споживачів в електричній енергії та пов'язаних з цим послуг.

Учасниками роздрібного ринку електричної енергії є споживачі, електропостачальники, оператори системи передачі та розподілу, інші учасники ринку, які надають послуги, пов'язані з постачанням електричної енергії споживачам.

Враховано частково

2. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється електропостачальником за відповідним договором постачання електричної енергії споживачу, укладеним відповідно до правил роздрібного ринку.

Враховано

Оператор системи передачі та оператор системи розподілу забезпечують приєднання електроустановок споживачів до електричних мереж у порядку, встановленому статтею 21 Закону.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1400. 3. Передача та розподіл електричної енергії, яка постачається споживачам, здійснюють оператор системи передачі та оператори системи розподілу відповідно до умов укладених договорів згідно кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та правил постачання електричної енергії споживачам.

У статті 72 у частині 2 доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Оператор системи передачі та оператор системи розподілу забезпечують приєднання електроустановок споживачів до електричних мереж у порядку, встановленому статтею 21 Закону».

**-866- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 72 у частині 3 після слів «відповідно до» доповнити словами «договорів, які укладаються з споживачем та/або постачальником електричної енергії відповідно до кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та правил роздрібного ринку».

**-867- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 72 у частині 3 доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Облік спожитої споживачем електричної енергії здійснюється постачальником послуг комерційного обліку».

**-868- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У статті 72 після частини 3 доповнити новими частинами 4-6 у такій редакції:

«4. Відносини між учасниками роздрібного ринку регулюються правилами роздрібного ринку та договорами між його учасниками. Правила роздрібного ринку оприлюднюються на офіційних веб-

Враховано редакційно

Враховано

Враховано редакційно

3. Передача та розподіл електричної енергії, яка постачається споживачам, здійснюють оператор системи передачі та оператори системи розподілу відповідно до договорів, які укладаються з споживачем та/або постачальником електричної енергії відповідно до кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та правил роздрібного ринку.

Облік спожитої споживачем електричної енергії здійснюється постачальником послуг комерційного обліку.

4. Відносини між учасниками роздрібного ринку регулюються правилами роздрібного ринку та договорами між його учасниками. Правила роздрібного ринку оприлюднюються на офіційних веб-сайтах Регулятора та електропостачальників.

5. Споживачі мають право вільно обирати електропостачальників.

Споживачі одночасно можуть мати більше одного укладеного договору про постачання електричної енергії за умови дотриманням правил роздрібного ринку, кодексу комерційного обліку.

Постачання електричної енергії побутовим та малим непобутовим споживачам здійснюється

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

сайтах Регулятора та електропостачальників.

5. Споживачі мають право вільно обирати електропостачальників.

Споживачі, окрім побутових споживачів, одночасно можуть мати більше одного укладеного договору про постачання електричної енергії за умови дотримання правил роздрібного ринку, кодексу комерційного обліку.

Постачання електричної енергії побутовим та малим непобутовим споживачам здійснюється постачальниками універсальної послуги відповідно до статті 63 Закону.

У випадку банкрутства, ліквідації попереднього електропостачальника або завершення строку дії ліцензії електропостачальника на право здійснення діяльності з постачання електричної енергії, її зупинення або анулювання, а також в інших випадках, передбачених Законом, на період зміни електропостачальника постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками «останньої надії» відповідно до статті 64 Закону.

6. Постачання електричної енергії споживачам, а також надання послуг, пов'язаних з постачанням електричної енергії, здійснюється за вільними цінами, крім випадків, встановлених Законом.

Постачання електричної енергії споживачам постачальниками універсальних послуг, постачальниками «останньої надії», надання послуг операторами системи передачі та розподілу здійснюється за регульованими цінами (тарифами)».

Відповідно змінити нумерацію частин.

1401. 4.. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу забезпечують якість електричної енергії

869- Н.д. Тимошенко Юл.В. (Ресстр. картка №435)

Відхилено

4.. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу забезпечують якість електричної енергії

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідно до укладених договорів.

У статті 72. «Роздрібний ринок» частину четверту викласти у наступній редакції:

«4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу забезпечують якість електричної енергії відповідно до укладених договорів.

Споживач (власник електричних мереж, які використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам) зобов'язаний укласти з оператором системи розподілу, на території ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, договір про спільне використання технологічних електричних мереж».

1402. Споживач (власник електричних мереж, які використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, у тому числі побутовим) зобов'язаний укласти з оператором системи розподілу, на території ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, договір про спільне використання технологічних електричних мереж.

**-870- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Абзац другий частини четвертої статті 72 виключити.

Враховано

1403. 5. Споживач отримує електричну енергію на межі балансової належності його мереж.

5. Споживач отримує електричну енергію на межі балансової належності його мереж.

1404. 6. Споживач сплачує за поставлену йому електричну енергію та інші платежі згідно умов відповідного договору постачання, укладеного з електропостачальником.

**-871- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 72 у частині 6 слова «інші платежі згідно умов відповідного договору постачання, укладеного з електропостачальником» замінити словами «надані послуги згідно умов договорів, укладених відповідно до правил роздрібного ринку».

Враховано

6. Споживач сплачує за поставлену йому електричну енергію та надані послуги згідно умов договорів, укладених відповідно до правил роздрібного ринку.

1405. Стаття 73. Збереження інформації

Стаття 73. Збереження інформації

1406. 1. Учасники ринку зберігають усі дані щодо укладених двосторонніх договорів та купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку, а також щодо надання/придбання допоміжних

1. Учасники ринку зберігають усі дані щодо укладених двосторонніх договорів та купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку, а також щодо надання/придбання допоміжних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

послуг протягом не менше п'яти років.

1407. 2. Такі дані мають містити інформацію про умови договорів, зокрема: строк дії, умови купівлі-продажу та розрахунків, строки постачання, обсяги та ціни, реквізити сторін, враховуючи відповідну інформацію за договорами, виконання зобов'язань за якими не завершено.

1408. 3. Учасники ринку мають надавати зазначену інформацію на запит Регулятора та Антимонопольного комітету України.

1409. 4. Регулятор має право ухвалити рішення про повне чи часткове розкриття цієї інформації, за умови що це не призведе до розголошення інформації, що містить комерційну цінність про учасників ринку, або інформації про конкретні правочини.

1410. Стаття 74. Організація комерційного обліку на ринку електричної енергії

1411. 1. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог цього Закону, кодексу комерційного обліку та правил ринку.

1412. 2. Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку.

1413. 3. Надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку на конкурентних засадах за умови реєстрації постачальника послуг комерційного обліку та реєстрації їх автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку.

1414. 4. До послуг комерційного обліку електричної енергії належать:

**-872- Н.д.Рябчин О.М. (Реєстр.картка №442)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Реєстр.картка №374)**  
**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Реєстр.картка №279)**

В частині 2 статті 74 після слів «достовірної інформації щодо обсягів» доповнити словосполученням «показників надійності електропостачання та якості».

Відхилено

послуг протягом не менше п'яти років.

2. Такі дані мають містити інформацію про умови договорів, зокрема: строк дії, умови купівлі-продажу та розрахунків, строки постачання, обсяги та ціни, реквізити сторін, враховуючи відповідну інформацію за договорами, виконання зобов'язань за якими не завершено.

3. Учасники ринку мають надавати зазначену інформацію на запит Регулятора та Антимонопольного комітету України.

4. Регулятор має право ухвалити рішення про повне чи часткове розкриття цієї інформації, за умови що це не призведе до розголошення інформації, що містить комерційну цінність про учасників ринку, або інформації про конкретні правочини.

Стаття 74. Організація комерційного обліку на ринку електричної енергії

1. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог цього Закону, кодексу комерційного обліку та правил ринку.

2. Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання учасникам ринку повної та достовірної інформації щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку.

3. Надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку на конкурентних засадах за умови реєстрації постачальника послуг комерційного обліку та реєстрації їх автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку.

4. До послуг комерційного обліку електричної енергії належать:

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1415. 1) установа, налаштування, заміна, модернізація, введення та виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування засобів комерційного обліку, допоміжного обладнання та автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, їх програмного та апаратного забезпечення; |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | 1) установа, налаштування, заміна, модернізація, введення та виведення з експлуатації, а також технічна підтримка та обслуговування засобів комерційного обліку, допоміжного обладнання та автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, їх програмного та апаратного забезпечення; |
| 1416. 2) збір, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, як це визначено кодексом комерційного обліку електричної енергії.                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                         | 2) збір, керування та адміністрування даних щодо комерційного обліку, як це визначено кодексом комерційного обліку електричної енергії.                                                                                                                                                                                        |
| 1417. 5. Учасники ринку, електроустановки яких приєднані до електричних мереж (крім побутових споживачів) мають право вільного вибору постачальника послуг комерційного обліку.                                                                                                                                                      | <u>-873- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)</u><br>В частині 5 статті 74 після слів «Учасники ринку» виключити словосполучення «, електроустановки яких приєднані до електричних мереж (крім побутових споживачів)».    | Враховано редакційно    | 5. Учасники ринку мають право вільного вибору постачальника послуг комерційного обліку. Послуги комерційного обліку надаються на договірних засадах.                                                                                                                                                                           |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <u>-874- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 74. «Організація комерційного обліку на ринку електричної енергії» частину п'яту викласти у наступній редакції:<br>«5. Учасники ринку, електроустановки яких приєднані до електричних мереж мають право вільного вибору постачальника послуг комерційного обліку». | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 1418. Комерційний облік електричної енергії у побутових споживачів забезпечують оператори системи розподілу.                                                                                                                                                                                                                         | <u>-875- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)</u><br><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)</u><br>В частині 5 статті 74 виключити абзац 2 цієї частини.                                                                                                                | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <u>-876- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>У статті 74. «Організація                                                                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1419. 6. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають зареєструватись у адміністратора комерційного обліку, як постачальники послуг комерційного обліку електричної енергії або залучити для виконання цих функцій інших постачальників цих послуг, та не мають права відмовити учасникам ринку, електроустановки яких приєднані до їхніх мереж, у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії.

комерційного обліку на ринку електричної енергії» абзац другий частини п'ятої виключити

-877- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Частину 6 статті 74 викласти в такій редакції:

**«6. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають зареєструватись у адміністратора комерційного обліку, як постачальники «останньої надії» послуг комерційного обліку електричної енергії та не мають права відмовити учасникам ринку, електроустановки яких приєднані до їхніх мереж, у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії».**

-878- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Частину 6 статті 74 доповнити абзацом 2 в наступній редакції:

«Послуги постачальника «останньої надії» послуг комерційного обліку електричної енергії надаються за регульованим тарифом, що встановлюється Регулятором».

1420. 7. Учасники ринку зобов'язані забезпечити безперешкодний доступ до засобів та систем комерційного обліку електричної енергії, а також даних комерційного обліку електричної енергії у порядку та у межах, визначених кодексом комерційного обліку.

-879- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)

Статтю 74 доповнити новою частиною

Враховано редакційно

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають зареєструватись у адміністратора комерційного обліку як постачальники послуг комерційного обліку електричної енергії

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу можуть залучати для забезпечення комерційного обліку інших постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії.

Оператор системи розподілу не має права відмовити учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності.

Плата за послуги комерційного обліку, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, розраховується відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

Враховано редакційно

7. Учасники ринку зобов'язані забезпечити безперешкодний доступ до засобів та систем комерційного обліку електричної енергії, а також даних комерційного обліку електричної енергії у порядку та у межах, визначених кодексом комерційного обліку.

Відхилено



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

такого змісту:

«8. Суб'єкти ринку мають впроваджувати інтелектуальні системи обліку, що мають сприяти активній участі споживачів на ринку електричної енергії:

1) впровадження таких систем обліку має бути предметом економічної оцінки усіх довгострокових витрат та переваг ринку електричної енергії та окремих споживачів, а також предметом оцінки економічної доцільності та економічної ефективності інтелектуальних систем обліку, а також ймовірних термінів їх впровадження;

2) принаймні 80% споживачів, у яких розгортання інтелектуальних лічильників оцінюється позитивно, мають бути оснащені такими інтелектуальними системами обліку до 2025 року;

3) Регулятор має забезпечити функціональну сумісність таких систем обліку, які мають бути впроваджені на певній території, враховуючи відповідні стандарти, передовий досвід та важливість розвитку внутрішнього ринку електричної енергії».

**-880- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 74 законопроекту доповнити новою частиною такого змісту:

«8. Суб'єкти ринку мають впроваджувати інтелектуальні системи обліку, що мають сприяти активній участі споживачів на ринку електричної енергії:

1) впровадження таких систем обліку має бути предметом економічної оцінки усіх довгострокових витрат та переваг ринку електричної енергії та окремих споживачів, а також предметом оцінки економічної доцільності та економічної ефективності інтелектуальних систем обліку, а також ймовірних термінів їх

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

впровадження;

2) принаймні 80% споживачів, у яких розгортання інтелектуальних лічильників оцінюється позитивно, мають бути оснащені такими інтелектуальними системами обліку до 2025 року;

3) Регулятор має забезпечити функціональну сумісність таких систем обліку, які мають бути впроваджені на певній території, враховуючи відповідні стандарти, передовий досвід та важливість розвитку внутрішнього ринку електричної енергії».

1421. Стаття 75. Розрахунки на ринку електричної енергії

**-881- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Назву статті 75 законопроекту викласти в новій редакції:

«Стаття 75. Розрахунки та кліринг на ринку електричної енергії».

1422. 1. Розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються у грошовій формі відповідно до укладених договорів та з урахуванням вимог цього Закону.

**-882- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У частині першій статті 75 слова «та з урахуванням вимог цього Закону» замінити словами «у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, правилами ринку та правилами клірингу на ринку електричної енергії».

**-883- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В частині 1 статті 75 законопроекту слова «та з урахуванням вимог цього Закону» замінити словами «у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, правилами ринку та правилами клірингу на ринку електричної енергії».

**-884- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

У статті 75. «Розрахунки на ринку електричної енергії» частину першу викласти у наступній редакції:

Відхилено

Стаття 75. Розрахунки на ринку електричної енергії

Враховано частково

1. Розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються у грошовій формі відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Враховано частково

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«1. Розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються у грошовій формі у національній валюті України через уповноважений банк відповідно до укладених договорів та з урахуванням вимог цього Закону».

-885- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)

У статті 75 у частині 1 слова «та з урахуванням вимог цього Закону» замінити словами «у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».

-886- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)

Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.

-887- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)

Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.

Враховано

Відхилено

Відхилено

1423. 2. Покупці електричної енергії, які купують електричну енергію у електропостачальників, вносять плату за отриману електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника в уповноваженому банку.

1424. 3. Учасники ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, які купують електричну енергію на цих ринках, вносять плату за куплену електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора ринку в уповноваженому банку.

1425. Кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання оператора ринку перераховуються відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку на:

1426. 1) поточні рахунки учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, крім електропостачальників, за продану електричну енергію на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку;

1427. 2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників за продану ними електричну енергію на ринку “на добу наперед” та

2. Покупці електричної енергії, які купують електричну енергію у електропостачальників, вносять плату за отриману електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника в уповноваженому банку.

3. Учасники ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, які купують електричну енергію на цих ринках, вносять плату за куплену електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора ринку в уповноваженому банку.

Кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання оператора ринку перераховуються відповідно до правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку на:

1) поточні рахунки учасників ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, крім електропостачальників, за продану електричну енергію на ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку;

2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників за продану ними електричну енергію на ринку “на добу наперед” та

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Пропозиції та поправки до проекту                                                                      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| внутрішньодобовому ринку;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                        |                         | внутрішньодобовому ринку;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 1428. 3) поточний рахунок оператора ринку.                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <u>-888- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u><br>Абзац 5 частини третьої статті 75 виключити. | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 1429. 4. Постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, у яких виникли зобов'язання перед оператором системи передачі в результаті діяльності на балансуєчому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в уповноваженому банку. | <u>-889- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.      | Відхилено               | 4. Постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, у яких виникли зобов'язання перед оператором системи передачі в результаті діяльності на балансуєчому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в уповноваженому банку. |
| 1430. Кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання оператора системи передачі перераховуються відповідно до правил ринку, на:                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                        |                         | Кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання оператора системи передачі перераховуються відповідно до правил ринку, на:                                                                                                                                                                                                         |
| 1431. 1) поточні рахунки постачальників послуг з балансування та сторін, відповідальних за баланс, крім електропостачальників;                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                        |                         | 1) поточні рахунки постачальників послуг з балансування та сторін, відповідальних за баланс, крім електропостачальників;                                                                                                                                                                                                                         |
| 1432. 2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників;                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                        |                         | 2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників;                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 1433. 3) поточний рахунок оператора системи передачі з урахуванням положень цього Закону.                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                        |                         | 3) поточний рахунок оператора системи передачі з урахуванням положень цього Закону.                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 1434. З метою здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування при врегулюванні системних обмежень оператор системи передачі може вносити на свій поточний рахунок із спеціальним режимом використання кошти з власного поточного рахунка.                                                                                               |                                                                                                        |                         | З метою здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування при врегулюванні системних обмежень оператор системи передачі може вносити на свій поточний рахунок із спеціальним режимом використання кошти з власного поточного рахунка.                                                                                               |
| 1435. 5. Кошти з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальника перераховуються згідно з алгоритмом, який встановлюється Регулятором.                                                                                                                                                                                      | <u>-890- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u><br>Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.      | Відхилено               | 5. Кошти з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальника перераховуються згідно з алгоритмом, який встановлюється Регулятором.                                                                                                                                                                                      |
| 1436. Такий алгоритм розподілу коштів з поточного рахунка із спеціальним режимом використання електропостачальника передбачає, за звичайних умов, перерахування всіх коштів, що надходять від покупців на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника, у повному обсязі на поточні рахунки електропостачальника.         |                                                                                                        |                         | Такий алгоритм розподілу коштів з поточного рахунка із спеціальним режимом використання електропостачальника передбачає, за звичайних умов, перерахування всіх коштів, що надходять від покупців на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника, у повному обсязі на поточні рахунки електропостачальника.         |
| 1437. Внесення змін до зазначеного алгоритму здійснюється тільки у разі прострочення                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                        |                         | Внесення змін до зазначеного алгоритму здійснюється тільки у разі прострочення                                                                                                                                                                                                                                                                   |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електропостачальником у строки та порядку, визначені правилами ринку, оплати вартості спричинених ним небалансів електричної енергії. Такі зміни до алгоритму діють до повного погашення заборгованості електропостачальника перед оператором системи передачі. Зміни до алгоритму здійснюються на підставі подання оператора системи передачі у випадку виникнення заборгованості електропостачальника перед оператором системи передачі. Такими змінами алгоритму необхідно передбачити, що кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання електропостачальника перераховуються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора системи передачі до повного погашення недоплати за куплений електропостачальником небаланс електричної енергії.

1438. 6. Перелік поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку затверджується та оприлюднюється Регулятором.

1439. 7. На поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не може бути звернено стягнення за зобов'язаннями цих учасників ринку.

**-891- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.

**-892- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**  
Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.

**-893- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Частину 7 статті 75 викласти у такій редакції:

«7. На кошти, що знаходяться на поточних рахунках із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не може бути звернено стягнення за зобов'язаннями цих учасників ринку.

Операції за поточними рахунками із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не підлягають зупиненню».

Відхилено

Відхилено

Враховано

електропостачальником у строки та порядку, визначені правилами ринку, оплати вартості спричинених ним небалансів електричної енергії. Такі зміни до алгоритму діють до повного погашення заборгованості електропостачальника перед оператором системи передачі. Зміни до алгоритму здійснюються на підставі подання оператора системи передачі у випадку виникнення заборгованості електропостачальника перед оператором системи передачі. Такими змінами алгоритму необхідно передбачити, що кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання електропостачальника перераховуються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора системи передачі до повного погашення недоплати за куплений електропостачальником небаланс електричної енергії.

6. Перелік поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку затверджується та оприлюднюється Регулятором.

7. На кошти, що знаходяться на поточних рахунках із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не може бути звернено стягнення за зобов'язаннями цих учасників ринку.

Операції за поточними рахунками із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не підлягають зупиненню.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1440. Операції на поточних рахунках із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не підлягають призупиненню.

1441. 8. У разі перерахування коштів за електричну енергію та послуги на інші, ніж визначені поточні рахунки із спеціальним режимом використання, у випадках, визначених цією статтею, отримувачі повинні повернути ці кошти в триденний термін з моменту їх отримання.

1442. У разі неповернення у цей термін коштів, сплачених на інші, ніж визначені поточні рахунки із спеціальним режимом використання, ці суми підлягають вилученню до Державного бюджету України як санкція за вчинене правопорушення. Зарахування коштів до Державного бюджету України не звільняє їхніх отримувача від повернення цих коштів відповідному учаснику ринку.

**-894- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**  
Частини 2-8 статті 75 законопроекту виключити.

Відхилено

Операції на поточних рахунках із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку не підлягають призупиненню.

8. У разі перерахування коштів за електричну енергію та послуги на інші, ніж визначені поточні рахунки із спеціальним режимом використання, у випадках, визначених цією статтею, отримувачі повинні повернути ці кошти в триденний термін з моменту їх отримання.

У разі неповернення у цей термін коштів, сплачених на інші, ніж визначені поточні рахунки із спеціальним режимом використання, ці суми підлягають вилученню до Державного бюджету України як санкція за вчинене правопорушення. Зарахування коштів до Державного бюджету України не звільняє їхніх отримувача від повернення цих коштів відповідному учаснику ринку.

**-895- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Статтю 75 доповнити новими частинами такого змісту:

«9. Особою, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії є адміністратор розрахунків або інша особа, визначена Кабінетом Міністрів України.

Сторони відповідальні за баланс, оператор ринку, оператор системи передачі є учасниками клірингу на ринку електричної енергії.

Кліринг на ринку електричної енергії здійснюється на підставі правил клірингу на ринку електричної енергії.

Особа, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, є відповідальною за розробку та адміністрування правил клірингу на ринку на електричної енергії.

10. Правила клірингу на ринку на електричної енергії повинні містити, зокрема:

- 1) вимоги до учасників клірингу;
- 2) порядок здійснення клірингу за участю центрального контрагента;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

3) порядок, умови допуску зобов'язань до клірингу та вимоги до таких зобов'язань;

4) права і обов'язки особи, яка здійснює кліринг на ринку електричної енергії, та учасників клірингу;

5) порядок обліку прав та зобов'язань за правочинами щодо електричної енергії та допоміжних послуг, та їх припинення;

6) вимоги до договору про відкриття клірингового рахунку;

7) порядок виконання зобов'язань за результати здійснення клірингу на ринку електричної енергії;

8) види забезпечення виконання зобов'язань, які допущені до клірингу на ринку електричної енергії, умови та способи використання такого забезпечення;

9) порядок надання особою, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, інформації учасникам клірингу;

10) порядок надання особою, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, звітів учасникам клірингу за результатами клірингу на ринку електричної енергії та результатами розрахунків;

11) розмір та порядок послуг сплати послуг клірингу на ринку електричної енергії;

12) опис заходів, що спрямовані на зниження ризиків невиконання або неналежного виконання зобов'язань центрального контрагента та учасників клірингу;

13) опис системи захисту інформації.

11. Кліринг на ринку електричної енергії здійснюється за договором про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії.

Договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії є договором приєднання.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії є невід'ємною частиною правил клірингу на ринку електричної енергії, які затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України та Національним банком України.

Приєднання до договору про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії та відкриття клірингового рахунку є обов'язковою умовою для здійснення діяльності суб'єктом ринку на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку та ринку допоміжних послуг.

12. Учасники клірингу мають:

1) забезпечити можливість безакцептного списання коштів зі свого клірингового рахунку за вимогою центрального контрагента;

2) забезпечити достатній рівень депонування коштів на своєму кліринговому рахунку для здійснення операцій на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку та ринку допоміжних послуг;

3) надати центральному контрагенту забезпечення виконання зобов'язань відповідно до вимог правил клірингу на ринку електричної енергії.

13. Особа, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, здійснює кліринг тільки тих зобов'язань, які допущені для здійснення клірингу в порядку і на умовах, установлених правилами клірингу на ринку електричної енергії.

14. Недійсність правочину, зобов'язання за яким припинено за результатами клірингу на ринку електричної енергії, не тягне за собою недійсність правочинів, виконаних у



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

процесі клірингу на ринку електричної енергії, та результатів клірингу.

15. Центральний контрагент - юридична особа, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, набуває взаємні права та обов'язки сторін правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії та допоміжних послуг, зобов'язання за якими допущені до клірингу, та стає покупцем для кожного продавця і продавцем для кожного покупця.

Особою, яка виконує функції центрального контрагента, є особа, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії.

Для забезпечення виконання зобов'язань, допущених до клірингу, центральний контрагент має право виступати учасником ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєного ринку та ринку допоміжних послуг.

За результатами клірингу на ринку електричної енергії центральний контрагент:

визначає сальдо взаємних розрахунків учасників клірингу;

надає доручення банкам щодо списання коштів з клірингових рахунків учасників клірингу;

надає доручення банкам щодо нарахування коштів на клірингові рахунки учасників клірингу;

у разі необхідності, застосовує заходи щодо забезпечення виконання зобов'язань учасників клірингу.

16. Втручання державних органів або їх посадових осіб у виконання функцій та здійснення повноважень центрального контрагента з обслуговування договорів на ринку електричної енергії забороняється, крім визначених законом випадків».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-896- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Статтю 75 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

Відхилено

«9. Адміністратор розрахунків є особою, яка здійснює кліринг на ринку електричної енергії.

Сторони відповідальні за баланс, оператор ринку, оператор системи передачі є учасниками клірингу на ринку електричної енергії.

Адміністратор розрахунків здійснює кліринг на ринку електричної енергії на підставі правил клірингу на ринку електричної енергії.

Адміністратор розрахунків є відповідальним за розробку та адміністрування правил клірингу на ринку на електричної енергії.

10. Правила клірингу на ринку на електричної енергії повинні містити, зокрема:

- 1) вимоги до учасників клірингу;
- 2) порядок здійснення клірингу за участю центрального контрагента;
- 3) порядок, умови допуску зобов'язань до клірингу та вимоги до таких зобов'язань;
- 4) права і обов'язки особи, яка здійснює кліринг на ринку електричної енергії, та учасників клірингу;
- 5) порядок обліку прав та зобов'язань за правочинами щодо електричної енергії та допоміжних послуг, та їх припинення;
- 6) вимоги до договору про відкриття клірингового рахунку;
- 7) порядок виконання зобов'язань за результати здійснення клірингу на ринку електричної енергії;
- 8) види забезпечення виконання зобов'язань, які допущені до клірингу на ринку електричної енергії, умови та способи використання такого

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

забезпечення;

9) порядок надання особою, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, інформації учасникам клірингу;

10) порядок надання особою, яка провадить кліринг на ринку електричної енергії, звітів учасникам клірингу за результатами клірингу на ринку електричної енергії та результатами розрахунків;

11) розмір та порядок послуг сплати послуг клірингу на ринку електричної енергії;

12) опис заходів, що спрямовані на зниження ризиків невиконання або неналежного виконання зобов'язань центрального контрагента та учасників клірингу;

13) опис системи захисту інформації.

11. Кліринг на ринку електричної енергії здійснюється за договором про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії.

Договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії є договором приєднання.

Договір про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії є невід'ємною частиною правил клірингу на ринку електричної енергії, які затверджуються Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України та Національним банком України.

Приєднання до договору про надання послуг клірингу на ринку електричної енергії та відкриття клірингового рахунку є обов'язковою умовою для здійснення діяльності суб'єктом ринку на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг.

12. Учасники клірингу мають:

1) забезпечити можливість

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

безакцептного списання коштів зі свого клірингового рахунку за вимогою центрального контрагента;

2) забезпечити достатній рівень депонування коштів на своєму кліринговому рахунку для здійснення операцій на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг;

3) надати центральному контрагенту забезпечення виконання зобов'язань відповідно до вимог правил клірингу на ринку електричної енергії.

13. Особа, яка провадить клірингову діяльність, здійснює кліринг тільки тих зобов'язань, які допущені для здійснення клірингу в порядку і на умовах, установлених правилами клірингу на ринку електричної енергії.

14. Недійсність правочину, зобов'язання за яким припинено за результатами клірингу на ринку електричної енергії, не тягне за собою недійсність правочинів, виконаних у процесі клірингу на ринку електричної енергії, та результатів клірингу.

15. Центральний контрагент - юридична особа, яка провадить клірингову діяльність, набуває взаємні права та обов'язки сторін правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії та допоміжних послуг, зобов'язання за якими допущені до клірингу, та стає покупцем для кожного продавця і продавцем для кожного покупця.

Особою, яка виконує функції центрального контрагента, є адміністратор розрахунків.

Для забезпечення виконання зобов'язань, допущених до клірингу, центральний контрагент має право виступати учасником ринку «на добу

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

наперед», внутрішньодобового ринку, балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг.

За результатами клірингу на ринку електричної енергії центральний контрагент:

визначає сальдо взаємних розрахунків учасників клірингу;

надає доручення банкам щодо списання коштів з клірингових рахунків учасників клірингу;

надає доручення банкам щодо нарахування коштів на клірингові рахунки учасників клірингу;

у разі необхідності, застосовує заходи щодо забезпечення виконання зобов'язань учасників клірингу.

16. Втручання державних органів або їх посадових осіб у виконання функцій та здійснення повноважень центрального контрагента з обслуговування договорів на ринку електричної енергії забороняється, крім визначених законом випадків».

1443. Розділ XV

1444. ПОРЯДОК ВРЕГУЛЮВАННЯ СПОРІВ

1445. Стаття 76. Порядок розгляду скарг та вирішення спорів

1446. 1. Регулятор забезпечує розгляд скарг на дії учасників ринку (крім скарг на дії споживачів) і вирішення спорів між учасниками ринку в порядку, що затверджується Регулятором.

**-897- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Частину 1 статті 76 викласти у наступній редакції:

**«Регулятор забезпечує розгляд скарг і вирішення спорів між учасниками ринку в порядку, що затверджується Регулятором.**

**Розгляд скарг і вирішення спорів між учасниками ринку і побутовим споживачем (споживачами), а також дрібними комерційними споживачами з щорічним обсягом споживання не більше \_\_\_\_-кВт здійснюється у порядку, передбаченому статтею 76-1 та Законом України «Про**

Розділ XV

ПОРЯДОК ВРЕГУЛЮВАННЯ СПОРІВ

Стаття 76. Порядок розгляду скарг та вирішення спорів

1. Регулятор забезпечує розгляд скарг на дії учасників ринку (крім скарг на дії споживачів) і вирішення спорів між учасниками ринку в порядку, що затверджується Регулятором.

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».**

1447. 2. Відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів Регулятор протягом визначеного строку приймає рішення, обов'язкові для виконання учасниками ринку, яких воно стосується.
1448. 3. Такі рішення підлягають оприлюдненню на веб-сайті Регулятора, крім тих частин рішення, що містять конфіденційну інформацію. Зміст конфіденційної інформації, що не підлягає розголошенню, визначається Регулятором на підставі клопотання зацікавлених осіб.
1449. 4. Рішення Регулятора, визначене частиною другою цієї статті, може бути оскаржене у суді.
1450. 5. Розгляд скарг побутових та малих непобутових споживачів на дії чи бездіяльність електропостачальників та операторів систем розподілу, та вирішення спорів між ними здійснюється також енергетичним омбудсменом.
1451. Правовий статус, порядок та умови діяльності енергетичного омбудсмена визначаються законом

**-898- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Абзац 2 частини п'ятої статті 76 виключити.

**-899- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзац другий частини 5 статті 76 законопроекту виключити.

**-900- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Статтю 76 доповнити новими частинами такого змісту:

«6. Регулятор з метою захисту прав споживачів, підвищення якості обслуговування та забезпечення можливості врегулювання спорів в доступний і маловитратний для споживача спосіб запроваджує альтернативну процедуру врегулювання спорів на ринку електричної енергії за участю уповноваженого посередника - енергетичного омбудсмена.

2. Відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів Регулятор протягом визначеного строку приймає рішення, обов'язкові для виконання учасниками ринку, яких воно стосується.

3. Такі рішення підлягають оприлюдненню на веб-сайті Регулятора, крім тих частин рішення, що містять конфіденційну інформацію. Зміст конфіденційної інформації, що не підлягає розголошенню, визначається Регулятором на підставі клопотання зацікавлених осіб.

4. Рішення Регулятора, визначене частиною другою цієї статті, може бути оскаржене у суді.

5. Розгляд скарг побутових та малих непобутових споживачів на дії чи бездіяльність електропостачальників та операторів систем розподілу, та вирішення спорів між ними здійснюється також енергетичним омбудсменом.

Правовий статус, порядок та умови діяльності енергетичного омбудсмена визначаються законом.

Відхилено

Відхилено

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Енергетичний омбудсмен приймає участь у врегулюванні спорів (конфліктів), які виникають лише в результаті скарг побутових споживачів та малих не побутових споживачів до постачальників електричної енергії, оператора системи передачі та оператора системи розподілу

7. Основною метою діяльності енергетичного омбудсмену є надання кваліфікованої допомоги сторонам конфлікту (спору) дійти компромісу і врегулювати спор у маловитратний спосіб та шляхом, який би задовольняв інтереси і потреби усіх сторін конфлікту (спору).

8. Особа, яка здійснює функції енергетичного омбудсмена, обирається Регулятором за затвердженим ним порядком».

**-901- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Статтю 76 законопроекту доповнити новими частинами такого змісту:

Відхилено

«6. Регулятор з метою захисту прав споживачів, підвищення якості обслуговування та забезпечення можливості врегулювання спорів в доступний і маловитратний для споживача спосіб запроваджує альтернативну процедуру врегулювання спорів на ринку електричної енергії за участю уповноваженого посередника - енергетичного омбудсмена.

Енергетичний омбудсмен приймає участь у врегулюванні спорів (конфліктів), які виникають лише в результаті скарг побутових споживачів та малих не побутових споживачів до постачальників електричної енергії, оператора системи передачі та оператора системи розподілу

7. Основною метою діяльності енергетичного омбудсмену є надання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

кваліфікованої допомоги сторонам конфлікту (спору) дійти компромісу і врегулювати спор у маловитратний спосіб та шляхом, який би задовольняв інтереси і потреби усіх сторін конфлікту (спору).

8. Особа, яка здійснює функції енергетичного омбудсмена, обирається Регулятором за затвердженням ним порядком».

**-902- Н.д.Гуляєв В.О. (Ресстр.картка №140)**

Законопроект доповнити новою статтею 76-1 наступного змісту:

**«Стаття 76-1 Незалежний порядок розгляду скарг та вирішення спорів**

**Скарги між побутовими та дрібними споживачами електричної енергії та постачальниками електричної енергії або операторами розподілу електричної енергії щодо виконання сторонами своїх зобов'язань та вирішення спорів між цими сторонами розглядається енергетичним омбудсменом, що утворюється Кабінетом міністрів України в порядку, передбаченому Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».**

Відхилено

1452. Розділ XVI

1453. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ УЧАСНИКІВ РИНКУ

1454. Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії

1455. 1. Учасники ринку, які порушили нормативно-правові акти, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, несуть відповідальність згідно з законом.

1456. 2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії зокрема є:

1457. 1) порушення ліцензіатами відповідних

Розділ XVI

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ УЧАСНИКІВ РИНКУ

Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії

1. Учасники ринку, які порушили нормативно-правові акти, які регулюють функціонування ринку електричної енергії, несуть відповідальність згідно з законом.

2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії зокрема є:

1) порушення ліцензіатами відповідних



## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- ліцензійних умов провадження господарської діяльності;
1458. 2) недотримання вимог нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;
1459. 3) порушення вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання і мереж електроенергетичних підприємств та споживачів, виготовлення, монтажу, налагодження та випробування енергоустановок і мереж, виконання проектних робіт на енергоустановках і мережах;
1460. 4) крадіжка електричної енергії, самовільне підключення до об'єктів електроенергетики і споживання енергії без приладів обліку;
1461. 5) розкомплектування та пошкодження об'єктів електроенергетики, розкрадання майна цих об'єктів;
1462. 6) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, не повірених або не атестованих в установленому порядку;
1463. 7) неподання або несвоєчасне надання звітності, передбаченої цим Законом, а також подання недостовірної інформації у такій звітності;
1464. 8) необґрунтована відмова в доступі до системи передачі або системи розподілу або у приєднанні до системи передачі або системи розподілу;
1465. 9) створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду;
1466. 10) порушення правил охорони об'єктів електроенергетики;
1467. 11) дії, які перешкоджають оперативному персоналу та посадовим особам об'єктів електроенергетики виконувати свої службові обов'язки;
1468. 12) припинення постачання електричної енергії споживачам, що не допускають порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або операторами системи розподілу та/або електропостачальником;
1469. 13) неукладення договорів відповідно до вимог

- ліцензійних умов провадження господарської діяльності;
- 2) недотримання вимог нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;
- 3) порушення вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, нормативних документів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання і мереж електроенергетичних підприємств та споживачів, виготовлення, монтажу, налагодження та випробування енергоустановок і мереж, виконання проектних робіт на енергоустановках і мережах;
- 4) крадіжка електричної енергії, самовільне підключення до об'єктів електроенергетики і споживання енергії без приладів обліку;
- 5) розкомплектування та пошкодження об'єктів електроенергетики, розкрадання майна цих об'єктів;
- 6) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, не повірених або не атестованих в установленому порядку;
- 7) неподання або несвоєчасне надання звітності, передбаченої цим Законом, а також подання недостовірної інформації у такій звітності;
- 8) необґрунтована відмова в доступі до системи передачі або системи розподілу або у приєднанні до системи передачі або системи розподілу;
- 9) створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду;
- 10) порушення правил охорони об'єктів електроенергетики;
- 11) дії, які перешкоджають оперативному персоналу та посадовим особам об'єктів електроенергетики виконувати свої службові обов'язки;
- 12) припинення постачання електричної енергії споживачам, що не допускають порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або операторами системи розподілу та/або електропостачальником;
- 13) неукладення договорів відповідно до вимог

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

цього Закону та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1470. 14) пошкодження цілісності пломб, повірочного тавра, тощо;
1471. 15) відмова у доступі уповноважених працівників постачальників послуг комерційного обліку до приміщень, де розташовані, лічильники електричної енергії, якщо обов'язок надання такого доступу встановлюється законодавством;
1472. 16) невиконання законних постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії, а також створення перешкод для виконання службових обов'язків посадовими особами таких суб'єктів;
1473. 17) неподання або несвоєчасне подання оператору системи передачі, оператору системи розподілу, та суб'єктам владних повноважень на ринку електричної енергії інформації, передбаченої законодавством, або надання завідомо неправдивої інформації;
1474. 18) несанкціоноване втручання в роботу об'єктів електроенергетики.
1475. 3. У разі скоєння правопорушення на ринку електричної енергії до відповідних учасників ринку можуть застосовуватися санкції у виді:
1476. 1) попередження про необхідність усунення порушень;
1477. 2) штрафу;
1478. 3) зупинення дії ліцензії;
1479. 4) анулювання ліцензії.
1480. 4. Регулятор у разі скоєння правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:
1481. 1) до 10 відсотків річного доходу (виручки) вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, який визначається як сумарна вартість доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) усіх юридичних та фізичних осіб, що входять

**-903- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр. картка №36)**

Пункти 1 частини четвертої статті 77 законопроекту викласти в такій редакції:

«1) до 10 відсотків річного доходу

Приведено у відповідність редакційно до п. б) ч.4.

Враховано редакційно

цього Закону та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

14) пошкодження цілісності пломб, повірочного тавра, тощо;

15) відмова у доступі уповноважених працівників постачальників послуг комерційного обліку до приміщень, де розташовані, лічильники електричної енергії, якщо обов'язок надання такого доступу встановлюється законодавством;

16) невиконання законних постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії, а також створення перешкод для виконання службових обов'язків посадовими особами таких суб'єктів;

17) неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації оператору системи передачі, оператору системи розподілу та суб'єктам владних повноважень на ринку електричної енергії, якщо обов'язковість подання такої інформації встановлена законодавством, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора;

18) несанкціоноване втручання в роботу об'єктів електроенергетики.

3. У разі скоєння правопорушення на ринку електричної енергії до відповідних учасників ринку можуть застосовуватися санкції у виді:

1) попередження про необхідність усунення порушень;

2) штрафу;

3) зупинення дії ліцензії;

4) анулювання ліцензії.

4. Регулятор у разі скоєння правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:

1) до 10 відсотків річного доходу (виручки) вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, який визначається як сумарна вартість доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) усіх електроенергетичних підприємств, що

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

до складу такого суб'єкта господарювання, - на вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання за порушення вимог щодо відокремлення і незалежність оператора системи передачі або оператора системи розподілу, передбачених цим Законом;

(виручки) вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, який визначається як сумарна вартість доходу (виручки) від реалізації у сфері електроенергетики продукції (товарів, робіт, послуг) такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, - на вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання за порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом»;

входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, - на вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання за порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом;

**-904- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Пункти 1,4,5,7 частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

Відхилено

**-905- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

Пункт 1 частини четвертої статті 77 викласти в редакції:

«1) до 10 відсотків річного доходу (виручки) вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, який визначається як сумарна вартість доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) усіх електроенергетичних підприємств, що входять до складу такого вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання, - на вертикально-інтегрованого суб'єкта господарювання за порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі, передбачених цим Законом».

Враховано

1482. 2) до 10 відсотків від річного доходу (виручки) оператора системи передачі - на оператора системи передачі за порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі,

**-906- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

Відхилено

2) до 10 відсотків від річного доходу (виручки) оператора системи передачі - на оператора системи передачі за порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі,



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

розподілу, передбачених цим Законом;

**-912- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Пункти 4-5 частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

Враховано

**-913- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункти 1,4,5,7 частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

Враховано частково

1486. 6) від 5000 до 100000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню;

6) від 5000 до 100000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню;

1487. а) за провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню, без ліцензії, у тому числі провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії за відсутності остаточного рішення про сертифікацію, прийнятого щодо відповідного суб'єкта;

**-914- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Підпункт а) пункту 6 частини 4 статті 77 законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано

«а) за провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії за відсутності остаточного рішення про сертифікацію, прийнятого щодо відповідного суб'єкта».

а) за провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії за відсутності остаточного рішення про сертифікацію, прийнятого щодо відповідного суб'єкта;

1488. б) за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню;

б) за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню;

1489. в) за порушення правил обліку та звітності учасників ринку, передбачених цим Законом;

**-915- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Підпункт в) пункту 6 частини 4 статті 77 законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано

«в) за недотримання вимог нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії».

в) за недотримання вимог нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії;

1490. г) за неподання інформації Регулятору, оператору системи передачі або іншому учаснику ринку, якщо обов'язковість подання такої інформації встановлена законодавством;

**-916- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Підпункт г) та е) частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

Враховано

1491. д) за відмову у доступі до системи передачі або системи розподілу у непередбачених законом випадках;

д) за відмову у доступі до системи передачі або системи розподілу у непередбачених законом випадках;

1492. е) за недодержання встановлених технічних норм та стандартів безпеки;

**-917- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Підпункт г) та е) частини 4 статті 77

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

законопроекту виключити.

**-918- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Частину 4 статті 77 законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:

«6-1) від 1000 до 10000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:

а) за невиконання або несвоєчасне виконання прийнятих в межах повноважень рішень Регулятора;

б) за неподання або несвоєчасне інформації Регулятору, оператору системи передачі або іншому учаснику ринку, якщо обов'язковість подання такої інформації встановлена законодавством».

**-919- Н.д.Мартовичський А.В.****(Ресстр.картка №36)**

Пункти 1, 4, 5, 7 частини четвертої статті 77 виключити.

**-920- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Пункт 7 частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

**-921- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункти 1,4,5,7 частини 4 статті 77 законопроекту виключити.

**-922- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У статті 77 у частині 4 в пункті 7 слова та цифри «передбачені пунктом 5» замінити словами та цифрами «передбачені пунктом 6».

Враховано редакційно

В підпункті 6 уточнено відповідно до п.17 частини 2 цієї статті

Враховано

Враховано

Враховано

Відхилено

6-1) від 1000 до 10000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:

а) за невиконання або несвоєчасне виконання рішень Регулятора, прийнятих в межах його повноважень;

б) за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації Регулятору, оператору системи передачі, оператору системи розподілу, якщо обов'язковість подання такої інформації встановлена законодавством, а також за неподання копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора;

1493. 7) від 20 до 900 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на посадових осіб суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню, за порушення, передбачені пунктом 5 цієї частини.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1494. 8) Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії ухвалює у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:
1495. - за ухилення від виконання або несвоєчасне виконання приписів — до п'яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;
1496. - за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правових актах, що регулюють питання функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, - до однієї тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.
1497. 5. Під час визначення санкцій за порушення, передбачені цією статтею, Регулятор та Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики враховує серйозність і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку електричної енергії та його учасників, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.
1498. Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення Регулятором та Центральним орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.
1499. Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, на продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення на ринку електричної енергії вважаються обтяжуючими обставинами.
1500. 6. Рішення Регулятора про накладення санкцій за порушення, передбачені цією статтею, може бути прийняте протягом п'яти днів з дня виявлення правопорушення Регулятором.

8) Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії ухвалює у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:

- за ухилення від виконання або несвоєчасне виконання приписів — до п'яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

- за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правових актах, що регулюють питання функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, - до однієї тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

5. Під час визначення санкцій за порушення, передбачені цією статтею, Регулятор та Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики враховує серйозність і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку електричної енергії та його учасників, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.

Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення Регулятором та Центральним орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.

Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, на продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення на ринку електричної енергії вважаються обтяжуючими обставинами.

6. Рішення Регулятора про накладення санкцій за порушення, передбачені цією статтею, може бути прийняте протягом п'яти днів з дня виявлення правопорушення Регулятором.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1501. Накладення санкцій, передбачених цією статтею, не допускається, якщо порушення було виявлено через три або більше років після його скоєння (у разі триваючого порушення - його припинення) або виявлення його наслідків.

**-923- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)**  
**Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)**

Абзац другий частини шостої статті 77 «Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії» викласти в такій редакції:

**«При застосуванні санкцій, що передбачені цією статтею, обов'язково враховуються вимоги чинного законодавства України щодо обчислення і перебігу строків позовної давності. При цьому, якщо порушення буде виявлено понад строки позовної давності, накладення санкцій не допускається».**

Відхилено

Накладення санкцій, передбачених цією статтею, не допускається, якщо порушення було виявлено через три або більше років після його скоєння (у разі триваючого порушення - його припинення) або виявлення його наслідків.

1502. 7. За одне правопорушення на ринку електричної енергії може застосуватись лише один вид санкції або штраф разом із зупиненням дії ліцензії.0

1503. 8. Рішення про накладення санкцій Регулятором та штрафних санкцій Центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики може бути оскаржене у судовому порядку.

1504. 9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.

1505. Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.

**-924- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)**  
**Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)**

Абзац другий пункту 9 статті 77 викласти в такій редакції:

**«Суми штрафів, у разі добровільної їх несплати або якщо вони оскаржені у суді, стягуються з винної особи у судовому порядку, виключно на підставі відповідного судового рішення».**

Відхилено

7. За одне правопорушення на ринку електричної енергії може застосуватись лише один вид санкції або штраф разом із зупиненням дії ліцензії.0

8. Рішення про накладення санкцій Регулятором та штрафних санкцій Центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики може бути оскаржене у судовому порядку.

9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.

Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.

**-925- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Статтю 77 доповнити частиною 10 в

Враховано редакційно

10. З метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії у разі анулювання ліцензії оператора системи передачі або оператора системи розподілу (за умови приєднання до його мереж електроустановок споживачів) та відсутності



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                  | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                       | такої редакції:<br>«10. З метою забезпечення безпеки постачання у разі анулювання ліцензії оператора системи передачі або оператора системи розподілу (за умови наявності підключених до його мереж споживачів) та відсутності протягом одного місяця дій такого оператора щодо відновлення ліцензії Регулятор запроваджує в такому операторі тимчасову адміністрацію.<br>Положення про діяльність тимчасової адміністрації розробляється та затверджується Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України». |                         | протягом одного місяця дій такого оператора щодо відновлення ліцензії Регулятор запроваджує в такому операторі тимчасову адміністрацію.<br>Положення про діяльність тимчасової адміністрації розробляється та затверджується Регулятором за погодженням з Антимонопольним комітетом України. |
| 1506. Розділ XVII                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | Розділ XVII                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 1507. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                         | ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 1508. 1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім:               | <u>-926- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</u><br>Пункт 1 Розділу XVII викласти у наступній редакції:<br>«1. Цей закон вступає в силу з 1 січня 2019 року».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Відхилено               | 1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім:                                                                                                                                                                                                            |
|                                                                                                       | <u>-927- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>Абзац перший п.1 викласти у наступній редакції:<br>«1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем виконання частини третьої статті 11 цього Закону, крім:».                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 1509. статей 32, 34-36, які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування цього Закону;  | <u>-928- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>Абзац другий п.1 викласти у наступній редакції:<br>«статей 32, 34—36, які набирають чинності через шість місяців з дня виконання частини третьої статті 11 цього Закону».                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Відхилено               | статей 32, 34-36, які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування цього Закону;<br>статті 21, яка набирає чинності через дев'ять місяців з дня опублікування цього Закону;                                                                                                    |
| 1510. статей 62-64, які набирають чинності через дванадцять місяців з дня опублікування цього Закону; | <u>-929- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>Абзац третій п.1 викласти у наступній                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Відхилено               | статей 63, 64, які набирають чинності через дванадцять місяців з дня опублікування цього Закону;                                                                                                                                                                                             |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- редакції:  
«статей 62—64, які набувають чинності через дванадцять місяців з дня виконання частини третьої статті 11 цього Закону».
1511. статей 47, 48, частини 2 статті 56, які набувають чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування цього Закону;
- 930- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**  
Абзац четвертий п.1 викласти у наступній редакції:  
«статей 47, 48, частини 2 статті 56, які набувають чинності через вісімнадцять місяців з дня виконання частини третьої статті 11 цього Закону».
- 931- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**  
Абзац четвертий пункту 1 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту викласти у наступній редакції:  
«статей 47 (крім частини другої цієї статті), 48, частини 2 статті 56, які набувають чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування цього Закону;  
частини другої статті 47, яка набуває чинності через тридцять вісім місяців з дня опублікування цього Закону».
1512. статей 54-55, 66-74, які набувають чинності з дати, яка визначається Кабінетом Міністрів України відповідно до вимог, передбачених у пункті другого цього розділу;
- 932- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)**  
**Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)**  
**Н.д.Тівік О.П. (Ресстр.картка №131)**  
**Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)**  
**Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)**  
У Прикінцевих і перехідних положеннях в абзаці п'ятому пункту першого цифру «66» замінити цифрою «67».
- 933- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**  
У абзаці 5 пункту 1 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення»
- Відхилено статей 47 (крім частини другої цієї статті), 48, частини 2 статті 56, які набувають чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування цього Закону;  
частини другої статті 47, яка набуває чинності через тридцять вісім місяців з дня опублікування цього Закону;
- Враховано
- Відхилено статей 54-55, 66-71, 73, які набувають чинності з дати, яка визначається Кабінетом Міністрів України відповідно до вимог, передбачених у пункті другого цього розділу;
- Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

цифри «66—74» замінити цифрами «67-74».

**-934- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці п'ятому пункту 1 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» цифри «66—74» замінити цифрами «67-74».

Відхилено

**-935- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)**

Абзац п'ятий п.1 виключити.

Відхилено

**-936- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити пунктом 2 такого змісту:

«2. З метою забезпечення поетапного введення двосторонніх договорів на ринку електричної енергії, стаття 66 набирає чинності через шість місяців з моменту опублікування цього Закону за винятком положень, що стосуються ринку «на добу наперед» та з урахуванням особливостей, передбачених у пункті 23 Розділу XVII «Перехідні та Прикінцеві положення» цього Закону».

У зв'язку з цим, пункти 2-12 вважати пунктами 3-13 відповідно.

Відхилено

**-937- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити пунктом 2 такого змісту:

«2. З метою забезпечення поетапного введення двосторонніх договорів на ринку електричної енергії, стаття 66 набирає чинності через шість місяців з моменту опублікування цього Закону за винятком положень, що стосуються ринку «на добу наперед» та з

Відхилено

Встановити, що до **01.07.2020** року на суб'єктів господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), не поширюється дія статті 66 Закону.

Встановити, що аукціони з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів із застосуванням положень статті 42 проводяться з дати, визначеної Регулятором, але не пізніше аукціонів з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів на 2019 рік.

Встановити, що аукціони з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів із застосуванням положень статей 38-41 проводяться з дати, визначеної Регулятором, але не пізніше аукціонів з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів на 2019 рік.

До цієї дати аукціони з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів проводяться відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, з урахуванням наступного:

За наявності обмежень, доступ до пропускної спроможності надається за принципом першочергового задоволення заявок учасників ринку, які пропонують найвищу ціну. У випадку відсутності обмежень пропускної спроможності, оператор системи передачі приймає усі комерційні обміни щодо експорту-імпорту електричної енергії у повному обсязі та надає доступ до пропускної спроможності

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

урахуванням особливостей, передбачених у пункті 23 Розділу XVII "Перехідні та Прикінцеві положення" цього Закону».

У зв'язку з цим, пункти 2-12 вважати пунктами 3-13 відповідно.

**-938- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ пункт 1 доповнити абзацом у такій редакції:

«Встановити, що до 01.01.2021 року на суб'єктів господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), не поширюється дія статті 66 Закону».

Враховано редакційно

міждержавних перетинів на безоплатній основі.

У випадку довготривалих, частих обмежень, оператором системи передачі застосовуються заздалегідь визначені та узгоджені методи управління обмеженнями. Управління обмеженнями має здійснюватися із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів, що забезпечуватимуть ефективні економічні сигнали учасникам ринку і оператору системи передачі та сприяють міждержавній торгівлі електричною енергією.

Процедура управління перевантаженнями та розподіл пропускної спроможності для імпорту та експорту електроенергії застосовуються незалежно від функціонування оптового ринку електроенергії України.

Методи управління обмеженнями мають забезпечити відповідність перетоків електричної енергії, що виникають внаслідок розподілу пропускної спроможності, стандартам операційної безпеки. При управлінні обмеженнями не допускається дискримінація між комерційними обмінами.

Оператор системи передачі може відмовити учаснику ринку у доступі до пропускної спроможності міждержавних перетинів при одночасному виникненні таких умов:

- 1) збільшення перетоків електричної енергії в результаті надання такого доступу призводить до порушення операційної безпеки;
- 2) запропонована учасником ринку ціна за доступ до пропускної спроможності є нижчою за ціни, запропоновані учасниками ринку, доступ до пропускної спроможності яким буде надано.

Оператор системи передачі може обмежувати міждержавну пропускну спроможність з метою недопущення порушення операційної безпеки в ОЕС України. Оператор системи передачі повинен інформувати учасників ринку про обмеження пропускної спроможності та про причини таких обмежень. При здійсненні балансування ОЕС України шляхом оперативних заходів та передиспетчеризації, оператор системи передачі має враховувати вплив таких заходів на енергосистеми суміжних країн.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Обмеження комерційних обмінів мають носити недискримінаційний характер. За винятком форс-мажорних обставин, учасникам ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності, оператор системи передачі має повернути кошти за обмеження прав використання розподіленої пропускної спроможності. Обсяг коштів, які підлягають поверненню, розраховується відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована у процесі розподілу учасникам ринку, з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки.

Оператор системи передачі визначає величину доступної пропускної спроможності для усіх напрямків згідно з методикою, яка розробляється Оператором системи передачі відповідно до існуючого досвіду (практики) ENTSO-E та затверджується Регулятором.

До затвердження цієї методики оператор системи передачі повинен керуватися діючою на дату набрання чинності цим Законом методикою розрахунку доступної пропускної спроможності

Вільна пропускна спроможність міждержавних перетинів має розподілятися на явному та/або неявному аукціонах, які проводяться за процедурою електронного аукціону з використанням електронного документообігу та електронного цифрового підпису. Обидва аукціони можуть проводитись для одного і того ж самого міждержавного перетину.

Механізми управління обмеженнями мають застосовуватися для довгострокового, середньострокового та короткострокового періодів розподілу пропускної спроможності.

Під час розподілу пропускної спроможності не має допускатись дискримінація між учасниками ринку, які бажають отримати доступ до пропускної спроможності по будь-якому напрямку. Усі учасники ринку мають право приймати участь в процесі розподілу пропускної спроможності за умови, якщо вони зареєстровані відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Встановлення цінових обмежень під час процедур

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

розподілу пропускної спроможності забороняється, крім випадків нових міждержавних ліній, які підлягають звільненню відповідно статті 24 цього Закону.

На кожному аукціоні має розподілятися частина доступної пропускної спроможності, запланована для розподілу на даному аукціоні, а також пропускна спроможність, що не була раніше розподілена, та невикористана величина пропускної спроможності, розподіленої на попередніх аукціонах.

Учасники ринку, які отримали доступ до пропускної спроможності на річному та місячному аукціоні, мають право передати або продати іншим учасникам ринку електричної енергії доступ до пропускної спроможності, повідомивши про це оператора системи передачі у встановленому порядку. При відмові у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому оператор системи передачі повинен чітко та прозоро пояснити причини такої відмови відповідним учасникам ринку та Регулятору. Перелік підстав, за яких оператор системи передачі може відмовити у передачі або у продажу пропускної спроможності одним учасником ринку іншому, визначаються порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Перед кожним розподілом пропускної спроможності оператор системи передачі має оприлюднити обсяг пропускної спроможності, яка буде розподілятися, а також періоди часу, протягом яких пропускна спроможність буде скорочена або недоступна згідно з чинним порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Учасники ринку мають у встановлені строки надавати оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ними пропускної спроможності відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності.

Оператор системи передачі розподіляє невикористану пропускну спроможність на аукціонах для наступних періодів розподілу.

Оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, яка може включати резервування

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед. Структура розподілу має погоджуватися Регулятором. При складанні структури розподілу пропускної спроможності, оператор системи передачі має враховувати операційні умови та рівень узгодженості часток пропускної спроможності та часових періодів, визначених для різних механізмів розподілу пропускної спроможності.

Оператор системи передачі електроенергії має оприлюднювати, зокрема:

- 1) дані щодо роботоспроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі, враховуючи інформацію про наявність обмежень пропускної спроможності, методи управління обмеженнями та плани щодо їх усунення у майбутньому;
- 2) дані щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів та функціонування енергосистеми, зокрема:
  - а) щорічно: інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів;
  - б) щотижнево: прогноз вільної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень, враховуючи усю відповідну інформацію, яка є у оператора системи передачі;
  - в) інформацію щодо розподіленої пропускної спроможності на кожний розрахунковий період та відповідні умови використання пропускної спроможності з метою визначення обсягів вільної пропускної спроможності;
  - г) розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу, та її ціну;
  - д) усю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду, одразу після отримання повідомлень про її використання;
  - е) якомога ближче до реального часу: опис дій щодо обмеження пропускної спроможності, прийнятих оператором системи передачі з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або системи;
  - ж) інформацію щодо планових та фактичних відключень на міждержавних лініях;
  - з) позапланові та/або аварійні відключення

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт;

3) дані щодо узагальненого прогнозного та фактичного попиту, доступності та фактичного використання генеруючих потужностей та електроустановок споживання, здатних до регулювання, доступності та використання мережі та перетинів, балансуєної електричної енергії та резервів потужності.

4) процедури управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності, які застосовуються оператором системи передачі.

Оператором системи передачі мають бути оприлюднені відповідні фактичні данні.

Уся інформація, що оприлюднюється оператором системи передачі має бути у вільному доступі. Усі дані мають містити інформацію за останні два роки.

Оператор системи передачі має забезпечити механізми координації та обміну даними для забезпечення безпеки мережі в частині управління обмеженнями. Оператор системи передачі має регулярно обмінюватись даними щодо параметрів мережі з операторами систем передачі суміжних країн. За відповідним запитом, ці дані мають надаватись до Регулятора. При підготовці до експлуатації мережі на наступну добу, оператор системи передачі має обмінюватись інформацією з операторами систем передачі суміжних країн, зокрема щодо запланованої топології мережі, доступних та планованих навантажень енергоблоків та перетоків енергії для оптимізації експлуатації мережі.

Учасники ринку електричної енергії мають надавати оператору системи передачі дані, які необхідні для проведення обміну інформацією щодо пропускної спроможності, відповідно до цього Закону, правил ринку та інших нормативно-правових актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії. Учасники ринку електроенергії не мають зобов'язань щодо інформування оператора системи передачі стосовно їх комерційних контрактів з купівлі та продажу електричної енергії..

Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів має здійснюватись у координації з



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

оператором системи передачі відповідного міждержавного перетину. Координація розподілу пропускної спроможності має включати, зокрема перевірку перетоків на відповідність вимогам безпеки мережі при оперативному плануванні та веденні режиму в реальному часі, порядок обміну інформацією між операторами систем передачі.

Для здійснення експорту електричної енергії її необхідний обсяг закуповується на оптовому ринку електричної енергії України, що функціонує відповідно до Закону України «Про електроенергетику», за оптовою ринковою ціною, що визначається за правилами оптового ринку електричної енергії України.

Передача електричної енергії, здійснюється на підставі договору з оператором системи передачі. Оператор системи передачі укладає з переможцем аукціону договір про доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України, включаючи технічні умови забезпечення експорту та імпорту електричної енергії. Примірна форма договору про доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України затверджується Регулятором.

1513. 2. Балансуючий ринок та ринок допоміжних послуг, ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок, двосторонні договори (далі - “новий ринок електричної енергії”) починають діяти не пізніше двадцяти чотирьох місяців з дати набрання чинності цим Законом. При цьому балансуєчий ринок, ринок “на добу наперед”, внутрішньодобовий ринок та двосторонні договори запроваджуються одночасно.

-939- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)

Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)

Н.д.Лівік О.П. (Ресстр.картка №131)

Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)

Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)

У Прикінцевих і перехідних положеннях пункт другий викласти у такій редакції:

«2. З метою забезпечення поетапного введення двосторонніх договорів на ринку електричної енергії, стаття 66 набирає чинності через шість місяців з моменту опублікування цього Закону за винятком положень, що стосуються ринку «на добу наперед» та з урахуванням особливостей, передбачених у пункті 23 Розділу XVII “Перехідні та Прикінцеві положення” цього Закону.

Рішення щодо порядку та обсягу

Відхилено

2. Балансуючий ринок та ринок допоміжних послуг, ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок, двосторонні договори (далі - “новий ринок електричної енергії”) починають діяти не пізніше 1 липня 2019 року. При цьому балансуєчий ринок, ринок “на добу наперед”, внутрішньодобовий ринок та двосторонні договори запроваджуються одночасно.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

часткового запровадження купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами поза Оптовим ринком електричної енергії на основі техніко-економічного аналізу впливу на функціонування ринку електричної енергії приймається Регулятором».

**-940- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Рєсстр.картка №36)**

У абзаці 1 пункту 2 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «двосторонні договори» виключити;  
друге речення виключити.

Відхилено

**-941- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

В абзаці першому пункту 2 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту слова «двосторонні договори» виключити;  
друге речення виключити.

Відхилено

**-942- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ пункт 2 викласти у такій редакції:

«Балансуючий ринок та ринок допоміжних послуг, ринок “на добу наперед” та внутрішньодобовий ринок, двосторонні договори (далі - “новий ринок електричної енергії”) починають діяти не пізніше тридцяти місяців з дати набрання чинності цим Законом. При цьому балансуючий ринок, ринок “на добу наперед”, внутрішньодобовий ринок та двосторонні договори запроваджуються одночасно.

Враховано частково

З метою забезпечення ефективного використання генеруючих потужностей,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях має право укласти договори купівлі-продажу електроенергії поза оптовим ринком електричної енергії України з метою її експорту в обсязі виробітку електричної енергії, що не включена у покриття внутрішнього споживання електроенергії ОЕС України на підставі затвердженого прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на розрахунковий рік, за ціною не нижче встановленого Регулятором тарифу для такого виробника на відпуск електричної енергії в оптовий ринок електроенергії України».

1514. Кабінет Міністрів України приймає рішення про дату, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії з урахуванням вимог абзацу першого цього пункту.

Кабінет Міністрів України приймає рішення про дату, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії з урахуванням вимог абзацу першого цього пункту.

З метою забезпечення поступового переходу до продажу електричної енергії в Оптовий ринок електричної енергії за ринковими цінами, Кабінет Міністрів України, протягом періоду з дати набрання чинності цим Законом до дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії, може прийняти рішення про поступове зменшення обсягів електричної енергії, що продається в Оптовий ринок електричної енергії за регульованими цінами.

Рішення про поступове зменшення частки обсягів електричної енергії, що продається в Оптовий ринок електричної енергії за регульованими цінами, приймається Кабінетом Міністрів України на підставі пропозицій Регулятора, підготовлених на основі сценарного аналізу впливу такого рішення на функціонування ринку електричної енергії та на ціни для споживачів електричної енергії, після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

1515. 3. З метою обмеження впливу від підтримки виробників за "зеленим" тарифом та теплоелектроцентралей на ціни за електричну енергію для побутових споживачів та малих непобутових споживачів, в Україні з дати початку дії нового ринку

~~-943- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)~~  
Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)  
Н.д.Тівік О.П. (Ресстр.картка №131)  
Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)

Відхилено

3. Регулятору до дати початку дії нового ринку електричної енергії забезпечити відсутність перехресного субсидіювання між різними категоріями споживачів.

З метою обмеження впливу від підтримки

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії запроваджується перехідний період на новому ринку електричної енергії (далі - "перехідний період") відповідно до положень цього пункту.

**Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)**

У Прикінцевих і перехідних положеннях пункт третій викласти у такій редакції:

«3. Балансуючий ринок та ринок допоміжних послуг, ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок (далі – «новий ринок електричної енергії») починають діяти не пізніше двадцяти чотирьох місяців з дати набрання чинності цим Законом.

Кабінет Міністрів України приймає рішення про дату, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії з урахуванням вимог абзацу першого цього пункту».

**-944- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Пункт 3 Прикінцевих та перехідних положень **виключити**.

Відхилено

**-945- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Пункт 3 Прикінцевих та перехідних положень **виключити**.

Відхилено

**-946- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 3 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в такій редакції:

«4. З метою поступового переходу до ринкових цін для побутових споживачів в Україні з дати набрання чинності цим Законом Регулятору надаються повноваження встановлювати ціни для побутових споживачів на рівні нижче економічно-обґрунтованого, для чого до 1 червня 2020 року запроваджується період приведення цін до економічно-обґрунтованих.

З дати набуття чинності цим Законом і

Відхилено

виробників за "зеленим" тарифом на ціни за електричну енергію з дати початку дії нового ринку електричної енергії запроваджується перехідний період на новому ринку електричної енергії (далі - "перехідний період") відповідно до положень цього пункту.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

до дати початку дії нового ринку електричної енергії Регулятор має право встановлювати для побутових споживачів регульовані ціни на електричну енергію на рівні нижчому економічно обґрунтованого із відшкодуванням збитків енергопостачальників у встановленому законодавством порядку.

З дати початку дії нового ринку електричної енергії і до приведення цін до економічно-обґрунтованих запроваджується послуга загальносуспільного інтересу із поступового переходу до економічно-обґрунтованих цін, яку постачальник універсальної послуги надає оператору системи передачі.

Протягом цього періоду побутовим споживачам електрична енергія постачається за регульованими цінами, що зменшені на розмір знижки, яка визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Вартість наданих постачальником універсальної послуги послуг загальносуспільного інтересу із поступового переходу до економічно-обґрунтованих цін розраховується, виходячи із обсягу електричної енергії, що була поставлена побутовим споживачам та розміру затвердженої Регулятором знижки.

З дати початку дії нового ринку електричної енергії і до приведення цін до економічно-обґрунтованих оператор системи передачі на обов'язковій основі купує послуги загальносуспільного інтересу із поступового переходу до економічно-обґрунтованих цін за типовим договором, який затверджується Регулятором».

**-947- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Пункт 3 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.

Відхилено

**-948- Н.д.Сажко С.М. (Рєстр.картка №59)**

Пункт 3 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту виключити.

Відхилено

**-949- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєстр.картка №435)**

п.3 виключити.

Відхилено

**-950- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ пункт 3 викласти у такій редакції:

«3. Регулятору до дати початку дії нового ринку електричної енергії забезпечити відсутність перехресного субсидюванні між різними категоріями споживачів.

З метою обмеження впливу від підтримки виробників за “зеленим” тарифом на ціни за електричну енергію з дати початку дії нового ринку електричної енергії запроваджується перехідний період на новому ринку електричної енергії (далі - “перехідний період”) відповідно до положень цього пункту».

Враховано

1516. Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 січня 2019 року, протягом якого суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих

**-951- Н.д.Романовський О.В. (Рєстр.картка №233)**

Викласти в редакції:

«Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 січня 2018 року,

Відхилено

Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до **1 липня 2020 року**, протягом якого гарантований покупець здійснює купівлю електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом у порядку, встановленому статтею 65 Закону з урахуванням

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                     | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>гідроелектростанцій) виконують спеціальний обов'язок щодо продажу електричної енергії гарантованому покупцю за регульованими цінами та в обсягах, що встановлюються Регулятором відповідно до вимог цього пункту.</p> | <p>протягом якого суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) виконують спеціальний обов'язок щодо продажу електричної енергії гарантованому покупцю за регульованими цінами та в обсягах, що встановлюються Регулятором відповідно до вимог цього пункту».</p> |                         | <p>особливостей, встановлених цим пунктом.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                                          | <p><u>-952- Н.д.Тимошенко Ю.В. (Ресстр.картка №435)</u><br/>п.3 виключити.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Відхилено               | <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, та суб'єкта господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.</p> <p>Для забезпечення покриття економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел суб'єкту господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.</p> |
|                                                                                                                                                                                                                          | <p><u>-953- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br/><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br/><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br/><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br/>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ після абзацу першого пункту 3 доповнити абзацами у такій редакції:</p>                               | Враховано редакційно    | <p>Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел розраховується гарантованим покупцем і затверджується Регулятором.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|                                                                                                                                                                                                                          | <p>«Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 січня 2021 року, протягом якого гарантований покупець здійснює купівлю електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом у порядку, встановленому статтею 65 Закону з урахуванням особливостей, встановлених цим пунктом.</p>                                                |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                                                                                                          | <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, суб'єкта господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.</p>                                                                                                          |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                                                                                                          | <p>Для забезпечення покриття</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

економічно-обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець одночасно з виконанням обов'язку з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом надає послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел суб'єкту господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях.

Розмір вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел розраховується суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, і затверджується Регулятором».

1517. Регулятор щоквартально приймає рішення про визначення обсягів електричної енергії, яку зобов'язані продавати гарантованому покупцю суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), відповідно до методології, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. З дати початку дії нового ринку електричної енергії, такі обсяги електричної енергії повинні відповідати наступним вимогам:

1518. - не перевищувати 75% робочої потужності атомних електростанцій, на яких суб'єктом господарювання здійснюється виробництво електричної енергії;

**-954- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

п.3 виключити.

Враховано

**-955- Н.д.Романовський О.В. (Ресстр.картка №233)**

Викласти в редакції:

« - не перевищувати 50% робочої потужності атомних електростанцій, на яких суб'єктом господарювання здійснюється виробництво електричної енергії».

Відхилено

**-956- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)**

п.3 виключити.

Враховано



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1519. - не перевищувати кожного року 40% середньорічного обсягу виробництва електричної енергії суб'єктом господарювання на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) за останні три роки.
- 957- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
Викласти в редакції:  
«- не перевищувати кожного року 60% середньорічного обсягу виробництва електричної енергії суб'єктом господарювання на атомних електростанціях за останні три роки».
- 958- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)**  
п.3 виключити.
1520. Протягом перехідного періоду, Регулятор приймає рішення про поетапне зменшення обсягів електричної
- 959- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**  
У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 3 після абзацу п'ятого доповнити новим абзацом у такій редакції:  
«При встановленні регульованих цін на електричну енергію, яку зобов'язані продавати гарантованому покупцю суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), Регулятор повинен урахувати необхідність покриття операційних та капітальних витрат таких суб'єктів господарювання та виконання зобов'язань, передбачених міжнародними договорами України, ратифікованими Верховною Радою України».
- 960- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Рєєстр.картка №435)**

Відхилено

Враховано

Відхилено

Враховано

|       | Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Пропозиції та поправки до проекту                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                         |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|       | енергії, яку зобов'язані продавати гарантованому покупцю суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | п.3 виключити.                                                          |                         |                                                                                                                                                                               |
| 1521. | Регулятор після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства затверджує порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії, що має відповідати принципам прозорості, недискримінаційності, конкурентності та вільної торгівлі на ринку.                                                                                                                                                                                                                            | <u>-961- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>п.3 виключити. | Враховано               |                                                                                                                                                                               |
| 1522. | З 1 січня 2019 року гарантований покупець отримує компенсацію за куплену у виробників за “зеленим” тарифом електричну енергію та за куплену у теплоелектроцентралей електричну енергію відповідно до ч. 6 ст. 65 цього Закону та пункту 12 цього розділу.                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <u>-962- Н.д.Тимошенко Юл.В. (Ресстр.картка №435)</u><br>п.3 виключити. | Відхилено               | З 1 липня 2020 року гарантований покупець отримує компенсацію за куплену у виробників за “зеленим” тарифом електричну енергію відповідно до частини 6 статті 65 цього Закону. |
|       | <u>-963- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u><br><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u><br><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u><br><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 3 в абзаці восьмому слова та цифри «1 січня 2019 року» змінити словами та цифрами «1 січня 2020 року»,<br>а слова «та пункту 12 цього розділу» виключити.                                                                                                                                 | Враховано<br>редакційно                                                 |                         |                                                                                                                                                                               |
|       | <u>-964- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)</u><br>Доповнити розділ IV Прикінцеві та перехідні положення частиною 4 наступного змісту:<br>«4. З метою гарантування завершення реалізації проектів з реконструкції та модернізації електростанцій:<br>1) до запровадження повномасштабного ринку електричної енергії, передбаченого цим Законом, оператор системи передачі відповідно до ст. 29 цього Закону придбаває послугу із забезпечення нової генеруючої потужності у виробників, для яких на дату припинення функціонування оптового ринку електричної енергії | Відхилено                                                               |                         |                                                                                                                                                                               |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій. Умови договору на надання послуг із забезпечення нової генеруючої потужності, що укладається оператором системи передачі та виробниками, для яких на дату припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій, затверджуються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

2) для виробників, яким на дату припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій у якості стимулу застосовується плата за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності, яка здійснюється відповідно до договору на надання послуг із забезпечення нової генеруючої потужності та у розмірі не нижче передбаченого на дату встановлення таким виробникам інвестиційної складової».

Частину четверту вважати частиною п'ятою і т.д.

1523. 4. Права та обов'язки учасників ринку електричної енергії, передбачені статтями 30, 33, 46, 51, 57 та 65, які стосуються купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, участі на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку

965- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)  
Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)  
Н.д.Лівік О.П. (Ресстр.картка №131)  
Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)

Відхилено

4. Права та обов'язки учасників ринку електричної енергії, передбачені статтями 30, 33, 46, 51, 57 та 65, які стосуються купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, участі на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та/або на

|                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Редакція, прийнята в першому читанні                                                        | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      | та/або на балансуєчому ринку виникають з дати початку дії нового ринку електричної енергії. | <u><b>Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)</b></u><br>У пункті четвертому слова «купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами» вилучити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                         | балансуєчому ринку виникають з дати початку дії нового ринку електричної енергії.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                             | <u><b>-966- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</b></u><br>У пункті 4 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                             | <u><b>-967- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</b></u><br>В пункті 4 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту слова «які стосуються купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 1524. 5. До початку діяльності сертифікованого оператора системи передачі, функції, права та обов'язки оператора системи передачі на підставі цього Закону виконує державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України. |                                                                                             | <u><b>-968- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u><br>Пункт 5 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту доповнити абзацами у редакції:<br><br>«До набрання чинності статті 68 цього Закону оператор системи передачі (до початку його діяльності - державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України) здійснює балансування з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних країн відповідно до контрактів із надання/отримання аварійної допомоги, укладених між відповідними операторами систем передачі, на умовах погоджених з Регулятором. Купівля/продаж електричної енергії з цією метою здійснюється в Оптовому ринку електричної енергії». | Враховано               | 5. До початку діяльності сертифікованого оператора системи передачі, функції, права та обов'язки оператора системи передачі на підставі цього Закону виконує державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України.<br><br>До набрання чинності статті 68 цього Закону оператор системи передачі (до початку його діяльності - державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України) здійснює балансування з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних країн відповідно до контрактів із надання/отримання аварійної допомоги, укладених між відповідними операторами систем передачі, на умовах погоджених з Регулятором. Купівля/продаж електричної енергії з цією метою здійснюється в Оптовому ринку електричної енергії. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1525. 6. До початку діяльності Регулятора, який має бути створений з дотриманням вимог щодо самостійності та незалежності на підставі окремого закону, функції, права та обов'язки Регулятора за цим Законом виконує діюча на момент набрання чинності даним Законом національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг.
1526. 7. Координація роботи із запровадження нової моделі ринку електричної енергії, передбаченого цим Законом, та контроль за виконанням необхідних організаційних та нормативно-правових заходів здійснюються Координаційним центром із забезпечення впровадження нової моделі ринку електричної енергії (далі - Координаційний центр). Координаційний центр є консультативно-дорадчим органом при Кабінеті Міністрів України, основними завданнями якого, зокрема, є:
1527. координація роботи державних органів, установ, організацій та суб'єктів господарської діяльності з питань впровадження нової моделі ринку електричної енергії України;
1528. підготовка пропозицій та рекомендацій щодо заходів, пов'язаних із впровадженням нової моделі ринку електричної енергії України;
1529. контроль стану виконання заходів щодо впровадження нової моделі ринку електричної енергії.
1530. Координаційний центр функціонує до початку дії нового ринку електричної енергії. Рішення Координаційного центру не мають впливати на незалежність Регулятора.
1531. 8. Ліцензія на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, що була видана до набрання чинності цим Законом, діє до видачі відповідної ліцензії оператору системи передачі згідно з цим Законом.
1532. До видачі відповідної ліцензії оператору системи передачі функції оператора системи передачі, визначені цим Законом, виконує державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.
1533. Проведення діяльності з виробництва електричної енергії здійснюється на підставі чинних

6. До початку діяльності Регулятора, який має бути створений з дотриманням вимог щодо самостійності та незалежності на підставі окремого закону, функції, права та обов'язки Регулятора за цим Законом виконує діюча на момент набрання чинності даним Законом національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг.

7. Координація роботи із запровадження нової моделі ринку електричної енергії, передбаченого цим Законом, та контроль за виконанням необхідних організаційних та нормативно-правових заходів здійснюються Координаційним центром із забезпечення впровадження нової моделі ринку електричної енергії (далі - Координаційний центр). Координаційний центр є консультативно-дорадчим органом при Кабінеті Міністрів України, основними завданнями якого, зокрема, є:

координація роботи державних органів, установ, організацій та суб'єктів господарської діяльності з питань впровадження нової моделі ринку електричної енергії;

підготовка пропозицій та рекомендацій щодо заходів, пов'язаних із впровадженням нової моделі ринку електричної енергії;

контроль стану виконання заходів щодо впровадження нової моделі ринку електричної енергії.

Координаційний центр функціонує до початку дії нового ринку електричної енергії. Рішення Координаційного центру не мають впливати на незалежність Регулятора.

8. Ліцензія на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, що була видана до набрання чинності цим Законом, діє до видачі відповідної ліцензії оператору системи передачі згідно з цим Законом.

До видачі відповідної ліцензії оператору системи передачі функції оператора системи передачі, визначені цим Законом, виконує державне підприємство, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Проведення діяльності з виробництва електричної енергії здійснюється на підставі чинних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ліцензій, що видані до дня набрання чинності цим Законом, дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії.

1534. 9. Протягом першого року функціонування ринку "на добу наперед" гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на цьому ринку (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з відновлювальних джерел енергії) не може бути меншою десяти відсотків від їхніх місячних обсягів відпуску електричної енергії за відповідний період попереднього року.
1535. 10. Максимальний строк дії двосторонніх договорів, укладених з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 31 грудня 2020 року, не може перевищувати одного року, крім договорів з виробниками за "зеленим" тарифом.

-969- Н.д.Дубінін О.І. (Рєстр.картка №30)

Н.д.Батенко Т.І. (Рєстр.картка №123)

Частину десяту Розділу XVII «ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ» викласти у такій редакції:

«Максимальний строк дії двосторонніх договорів, що укладаються з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 31 грудня 2020 року, не може перевищувати одного календарного року, крім договорів з виробниками за "зеленим" тарифом. Після закінчення строку дії двосторонніх договорів, якщо їх умови не змінюються у наступному році з урахуванням попереднього року, що минув, до початку укладення нового договору діють умови попереднього договору на тих самих умовах».

Відхилено

ліцензій, що видані до дня набрання чинності цим Законом, до дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії.

9. Протягом першого року функціонування ринку "на добу наперед" гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на цьому ринку (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою десяти відсотків від їхніх місячних обсягів відпуску електричної енергії за відповідний період попереднього року.

10. Максимальний строк дії двосторонніх договорів, укладених з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 31 грудня 2020 року, не може перевищувати одного року, крім договорів з виробниками за "зеленим" тарифом.

-970- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Рєстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 10 слова та цифри «до 31 грудня 2020 року» замінити словами та цифрами «до 31 грудня 2021 року»,

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1536. 11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

- до 31 грудня 2019 року - 0 %;
- з 1 січня 2020 року - 10 %;
- з 1 січня 2021 року - 20 %;
- з 1 січня 2022 року - 40 %;
- з 1 січня 2023 року - 60 %;
- з 1 січня 2024 року - 80 %;
- з 1 січня 2025 року - 100 %.

а після слів «за "зеленим" тарифом» доповнити словами «та виробниками, які укладають довгострокові договори купівлі-продажу електричної енергії для забезпечення інвестиційних проектів, рішення по реалізації яких прийнято Кабінетом Міністрів України».

**-971- Н.д.Чижмарь Ю.В. (Рєсстр.картка №419)**

В абзаці першому пункту 11 Розділу XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ:

після слів «що використовують енергію вітру, сонячного випромінювання» додати слова «**та на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію — лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції**».

**-972- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 11:

абзац другий виключити;

абзаци третій – восьмий викласти у такій редакції:

- «по 31 грудня 2020 року - 0 %;
- з 1 січня 2021 року - 10 %;
- з 1 січня 2022 року - 20 %;
- з 1 січня 2023 року - 30 %;
- з 1 січня 2024 року - 40 %;
- з 1 січня 2025 року - 50 %»;

доповнити новими абзацами у такій редакції:

- «з 1 січня 2026 року - 60 %.
- з 1 січня 2027 року - 70 %.
- з 1 січня 2028 року - 80 %.
- з 1 січня 2029 року - 90 %.
- з 1 січня 2030 року - 100 %».

Враховано

11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання та на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію — лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

- до 31 грудня 2021 року - 0 %;
- з 1 січня 2022 року - 10 %;
- з 1 січня 2023 року - 20 %;
- з 1 січня 2024 року - 30 %;
- з 1 січня 2025 року - 40 %;
- з 1 січня 2026 року - 50 %;
- з 1 січня 2027 року - 60 %;
- з 1 січня 2028 року - 70 %;
- з 1 січня 2029 року - 80 %;
- з 1 січня 2030 року - 100 %.

Враховано редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-973- Н.д.Писаренко В.В. (Ресстр.картка №168)**

Пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції:

«11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

**до 31 грудня 2020 року - 0 %;**

**з 1 січня 2021 року - 10 %;**

**з 1 січня 2022 року - 20 %;**

**з 1 січня 2023 року - 30 %;**

**з 1 січня 2024 року - 40 %;**

**з 1 січня 2025 року - 50 %;**

**з 1 січня 2026 року - 60 %;**

**з 1 січня 2027 року - 70 %;**

**з 1 січня 2028 року - 80 %;**

**з 1 січня 2029 року - 90 %;**

**з 1 січня 2030 року - 100 %.**

До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 35%.

До 31 грудня 2029 року

Для прийняття рішення на засіданні Комітету



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єктом господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 15%.

**До 31 грудня 2029 року відсоток відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), введених в експлуатацію до набрання чинності цього Закону, становить 0%».**

**-974- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)**

Пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції:

«11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

**до 31 грудня 2020 року - 0 %;**

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

з 1 січня 2021 року - 10 %;  
з 1 січня 2022 року - 20 %;  
з 1 січня 2023 року - 30 %;  
з 1 січня 2024 року - 40 %;  
з 1 січня 2025 року - 50 %;  
з 1 січня 2026 року - 60 %.  
з 1 січня 2027 року - 70 %.  
з 1 січня 2028 року - 80 %.  
з 1 січня 2029 року - 90 %.  
з 1 січня 2030 року - 100 %.

До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуєвої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 50%.

До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєвої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єктом господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 25%.

Відсоток відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, починаючи з 1 січня 2021 року, стосується виключно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

тих суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію, введених в експлуатацію з 1 січня 2021 року і розмір такого відсотка залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

В разі поетапного введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) розмір відсотка відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця на період до 31 грудня 2029 року включно залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію відповідного етапу об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

Обов'язок відшкодування суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

малими гідроелектростанціями), в тому числі суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, що входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця встановлюється не раніше 31 грудня року, в якому має місце фактичне досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків або з 1 січня 2030 року в залежності від того, яка з подій настане раніше. Підтвердження досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків встановлюються уповноваженим Кабінетом Міністрів України органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива.

При розрахунку добового графіку суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створена згідно з частинами

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

6-8 статті 71 цього Закону, має право використовувати прогнозовані данні щодо сили, напрямків вітру та рівня сонячного випромінювання, які надаються уповноваженою центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гідрометеорологічної діяльності, установою (організацією). Якщо такі данні не надаються вказаною установою (організацією) або вони відрізняються від фактичних даних і внаслідок цього виникло відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії відповідного суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії, відшкодування відповідного небалансу суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеною згідно з частинами 6-8 статті 71 цього Закону вартості небалансу гарантованому покупцю не здійснюється. Положення цього пункту Закону не застосовуються після досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків».

-975- Н.д.Мартовичський А.В.  
(Ресстр.картка №36)

Враховано частково

Пункт 11 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в такій редакції:

«11. Відсоток відшкодування

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

- до 31 грудня 2020 року - 0 %;
- з 1 січня 2021 року - 10 %;
- з 1 січня 2022 року - 20 %;
- з 1 січня 2023 року - 30 %;
- з 1 січня 2024 року - 40 %;
- з 1 січня 2025 року - 50 %;
- з 1 січня 2026 року - 60 %.
- з 1 січня 2027 року - 70 %.
- з 1 січня 2028 року - 80 %.
- з 1 січня 2029 року - 90 %.
- з 1 січня 2030 року - 100 %.

До 31 грудня 2029 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 50%.

До 31 грудня 2029 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 25%».

**-976- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Враховано  
редакційно

Абзац перший пункту 11 Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції:

«11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, сонячного випромінювання та на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію – лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції, яким встановлено "зелений" тариф і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

до 31 грудня 2020 року - 0 %;  
з 1 січня 2021 року - 10 %;  
з 1 січня 2022 року - 20 %;  
з 1 січня 2023 року - 30 %;  
з 1 січня 2024 року - 40 %;  
з 1 січня 2025 року - 50 %;  
з 1 січня 2026 року - 60 %.  
з 1 січня 2027 року - 70 %.  
з 1 січня 2028 року - 80 %.  
з 1 січня 2029 року - 90 %.  
з 1 січня 2030 року - 100 %.».

**-977- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункт 11 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

викласти в новій редакції:

«11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:

до 31 грудня 2029 року — 0 %».

1544. До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%.

-978- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)

У розділі XVII «Прикінцеві та перехідні положення» у другому абзаці частини одинадцятої після слів «відхилення фактичних», доповнити словом «погодинних», а слова «від його добового» замінити словами «**від його погодинних обсягів в добовому**».

Враховано

До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єкта господарювання від його погодинного графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 35%.

-979- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Абзац другий пункту 11 Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції:

«До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску

Враховано редакційно



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної енергії більше ніж на 50%».

**-980- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 11 в абзаці дев'ятому слова «врегулювання небалансу гарантованого покупця» замінити словами «його небалансу гарантованому покупцю».

Враховано редакційно

1545. До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 5%.

**-981- Н.д.Пинзеник П.В. (Ресстр.картка №274)**

У розділі XVII «Прикінцеві та перехідні положення» у третьому абзаці частини одинадятої після слів «відхилення фактичних», доповнити словом «погодинних», а слова «від його добового» замінити словами «**від його погодинних обсягів в добовому**».

Враховано

До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єктом господарювання від його погодинного графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 15%.

**-982- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Абзац третій пункту 11 Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції:

«До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого суб'єктом господарювання від його добового графіку відпуску електричної

Враховано редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

енергії більше ніж на 25%.»

**-983- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 11 в абзаці десятому слова «врегулювання небалансу гарантованого покупця» замінити словами «його небалансу гарантованому покупцю».

Враховано

**-984- Н.д.Чижмарь Ю.В. (Ресстр.картка №419)**

Доповнити пункт 11 Розділу XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ новим абзацом наступного змісту:

«До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції, та входить до складу балансуєної групи виробників за «зеленим» тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%».

Враховано частково

До 31 грудня 2029 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію – лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції, та входить до складу балансуєної групи виробників за “зеленим” тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його погодинного графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%.

**-985- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом четвертим у такій редакції:

«До 31 грудня 2029 року

Враховано редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують гідроенергію – лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції, та входить до складу балансуєвчої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%.»

-986- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом п'ятим у такій редакції:

«Відсоток відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, починаючи з 1 січня 2021 року, стосується виключно тих суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію, введених в експлуатацію з 1 січня 2021 року і розмір такого відсотка залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

-987- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Відхилено

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом шостим у такій редакції:

«В разі поетапного введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) розмір відсотка відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця на період до 31 грудня 2029 року включно залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію відповідного етапу об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

**-988- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)****Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом сьомим у такій редакції:

«Відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуєвої групи виробників за "зеленим" тарифом, або стороною, відповідальною за баланс балансуєвої групи виробників за "зеленим" тарифом, створеної згідно з частинами 6-8 статті 71 цього Закону вартості небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відпуску електричної енергії такого суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії з 1 січня 2021 року до 31 грудня 2024 більше ніж на 25%.».

**-989- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом восьмим у такій редакції:

«Обов'язок відшкодування суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, що входять до складу балансуєвчої групи виробників за “зеленим” тарифом, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця встановлюється не раніше 31 грудня року, в якому має місце фактичне досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків або з 1 січня 2030 року в залежності від того, яка з подій настане раніше. Підтвердження досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків встановлюються уповноваженим Кабінетом Міністрів України органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива».

**-990- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Відхилено

Доповнити пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень абзацом дев'ятим у такій редакції:

«При розрахунку добового графіку суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, суб'єкт господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел або сторона, відповідальна за баланс балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом, створена згідно з частинами 6-8 статті 71 цього Закону, має право використовувати прогнозовані данні щодо сили, напрямків вітру та рівня сонячного випромінювання, які надаються уповноваженою центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гідрометеорологічної діяльності, установою (організацією). Якщо такі данні не надаються вказаною установою (організацією) або вони відрізняються від фактичних даних і внаслідок цього виникло відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії відповідного суб'єкта господарювання від його добового графіку відпуску електричної енергії, відшкодування відповідного небалансу суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію із альтернативних джерел, або стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи виробників за "зеленим" тарифом,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1546. 12. 3 метою забезпечення безперебійності централізованого теплопостачання населення, Кабінет Міністрів України може прийняти рішення про тимчасову підтримку окремих теплоелектроцентралей для проведення їх реконструкції та/або модернізації.

створеною згідно з частинами 6-8 статті 71 цього Закону вартості небалансу гарантованому покупцю не здійснюється. Положення цього пункту Закону не застосовуються після досягнення всіма суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію із альтернативних джерел, у щорічному енергетичному балансі України частки в розмірі 11,0 і більше відсотків».

**-991- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)**

Викласти в редакції:  
«12. 3 метою забезпечення безперебійності централізованого теплопостачання населення, Кабінет Міністрів України може прийняти рішення про тимчасову підтримку окремих теплоелектроцентралей (когенерації) для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва».

Відхилено

12. 3 метою забезпечення надійного та безперебійного централізованого теплопостачання населення, Кабінет Міністрів України може прийняти рішення про тимчасову підтримку окремих виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, для проведення їх реконструкції та/або модернізації.

**-992- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 в абзаці першому слово «безперебійності» замінити словами «надійного та безперебійного»,

а після слів «підтримку окремих» доповнити словами «виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

Враховано  
редакційно

**-993- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 12 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в такій редакції:

«12. 3 метою забезпечення надійного

Враховано частково

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

та безперебійного централізованого теплопостачання населення, Кабінет Міністрів України може прийняти рішення про тимчасову підтримку окремих виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей.

12.1. Порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Кабінетом Міністрів України, та повинен містити, зокрема:

- вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності їх реконструкції та/або модернізації,
- порядок продажу електричної енергії виробниками, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях;
- зобов'язання виробника щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
- умови придбання послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

12.2. Рішення про тимчасову підтримку приймається для кожного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, окремо за наступних умов:

- вищої за ринкову ціну собівартості комбінованого виробництва електричної та теплової енергії теплоелектроцентраллю без проведення її реконструкції та/або модернізації;
- наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для Об'єднаної енергетичної системи України.

12.3. Рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, або про відмову приймається в строк, не пізніше трьох місяців з дати звернення такого виробника, на основі висновку комісії, склад якої визначається Кабінетом Міністрів України. До складу комісії, входять представники:

- центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;
- Регулятора;
- центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства;
- центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері енергетики;
- центрального органу виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива;
- органів місцевого самоврядування території теплопостачання теплоелектроцентралі;
- інших органів державної влади, проектних, наукових установ, галузевих громадських організацій (за потреби).

12.4. Вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

мають стосуватися, зокрема:

- типу основного палива до та після реконструкції та/або модернізації;
- зміни електричної та теплової потужності внаслідок реконструкції та/або модернізації;
- співвідношення теплової та електричної потужності при реконструкції та/або модернізації;
- рівня питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії до та після реконструкції та/або модернізації;
- використання при заміні основних елементів обладнання новітніх технологій зі значним підвищенням коефіцієнта корисної дії об'єкта реконструкції та/або модернізації;
- рівня викидів шкідливих речовин.

12.5. Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника та/або власника такої теплоелектроцентралі.

12.6. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, впродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше десяти років з дати початку дії нової моделі ринку електричної енергії.

12.7. Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на визначений обсяг відпуску електричної енергії. Методика розрахунку регульованої ціни

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій та отримання прибутку.

12.8. Тимчасова підтримка діє за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та термінів реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації.

Моніторинг виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі термінів реалізації етапів виконання проекту, здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики щонайменше один раз на рік.

За результатами моніторингу Кабінет Міністрів України може переглянути рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі.

12.9. Оператор системи передачі укладає договори на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Вартість послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати теплоелектроцентралям покриття різниці між вартістю електричної енергії за регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку "на добу

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

наперед".

Зобов'язання щодо оплати послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії виникають у оператора системи передачі після укладання договору на надання відповідної послуги. Типовий договір на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії затверджується Регулятором та повинен передбачати порядок зміни умов тимчасової підтримки виробників або скасування придбання відповідної послуги у разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

12.10. Регулятор щорічно встановлює граничні показники обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, в межах яких оператор системи передачі здійснює купівлю таких послуг.

Джерелом фінансування послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії є тариф оператора системи передачі.

12.11 До прийняття рішення Кабінетом Міністрів України про тимчасову підтримку теплоелектроцентралі або до введення в експлуатацію нових альтернативних джерел тепlopостачання на території тепlopостачання теплоелектроцентралі, за заявою власника/користувача теплоелектроцентралі встановлюється регульована ціна закупівлі на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях.

Регулятор встановлює регульовану ціну закупівлі на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.

Регульовану ціну закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, формує Регулятор з урахуванням тарифів на теплову енергію, а також забезпечення відшкодування економічно обґрунтованих витрат. Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, застосовується до дати прийняття рішення Кабінетом Міністрів України про тимчасову підтримку таких теплоелектроцентралей, або до дати введення в експлуатацію нових альтернативних джерел тепlopостачання на території тепlopостачання теплоелектроцентралі, але не більше одного року з дати початку дії нової моделі ринку електричної енергії».

**-994- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 після абзацу першого доповнити новим підпунктом 12.1 у такій редакції:

«12.1. Порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Кабінетом Міністрів

Враховано частково

12.1. Порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Кабінетом Міністрів України, та повинен містити, зокрема:

- вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності їх реконструкції та/або модернізації,
- зобов'язання виробника щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
- умови придбання послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

України, та повинен містити, зокрема:

- вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності їх реконструкції та/або модернізації,
- порядок продажу електричної енергії виробниками, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях;
- зобов'язання виробника щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;
- умови придбання послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії».

1547. Рішення щодо запровадження підтримки для кожної окремої теплоелектроцентралі приймається за наступних умов:

-995- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)

Викласти в редакції:

«Рішення щодо запровадження підтримки для кожної окремої теплоелектроцентралі (когенерації) приймається за наступних умов:».

Відхилено

12.2. Рішення про тимчасову підтримку приймається для кожного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, окремо за наступних умов:

-996- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац другий викласти у такій редакції:

«12.2. Рішення про тимчасову підтримку приймається для кожного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, окремо за наступних умов:».

Враховано

1548. - вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії теплоелектроцентраллю без проведення реконструкції та/або модернізації;

-997- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)

Викласти в редакції:

«- **неконкурентноспроможності теплоелектроцентралі (когенерації) продавати електричну енергію на ринку прямих договорів, ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому**

Відхилено

- вищої за ринкову ціну собівартості виробництва електричної енергії теплоелектроцентраллю без проведення реконструкції та/або модернізації;

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                 | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <b>ринку без проведення реконструкції, модернізації або будівництва».</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 1549. - відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання теплоелектроцентралі;                                                                                                                                                                        | <b><u>-998- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112) виключити</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Відхилено               | - відсутності альтернативних джерел теплової енергії на території теплопостачання теплоелектроцентралі;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 1550. - наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції та/або модернізації у порівнянні із будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання.                                                                                                    | <b><u>-999- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u></b><br>Викласти в редакції:<br>«- наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції, або будівництва на базі існуючої теплоелектроцентралі (когенерації)».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Відхилено               | - наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі у порівнянні із будівництвом нових альтернативних джерел теплопостачання;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <b><u>-1000- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 в абзаці п'ятому після слова «модернізації» доповнити словом «теплоелектроцентралі»,<br>та доповнити новим абзацом у редакції:<br>«- наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для Об'єднаної енергетичної системи України». | Враховано               | - наявності техніко-економічного обґрунтування щодо доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі для Об'єднаної енергетичної системи України.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 1551. Рішення щодо запровадження підтримки теплоелектроцентралі приймається на основі висновку комісії, склад якої визначається Кабінетом Міністрів України і до якої мають включатися представники органів місцевого самоврядування території теплопостачання теплоелектроцентралі. | <b><u>-1001- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u></b><br>Викласти в редакції:<br>«Рішення щодо запровадження підтримки теплоелектроцентралі (когенерації) приймається на основі висновку комісії, склад якої визначається Кабінетом Міністрів України і до якої мають включатися представники органів місцевого самоврядування території теплопостачання теплоелектроцентралі».                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               | 12.3. Рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, або про відмову приймається в строк, не пізніше трьох місяців з дати звернення такого виробника, на основі висновку комісії, склад якої визначається Кабінетом Міністрів України. До складу комісії, входять представники:<br>- центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;<br>- Регулятора;<br>- центрального органу виконавчої влади, що |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <b><u>-1002- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка</u></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

редакційно

№378)Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац шостий викласти у такій редакції:

«12.3. Рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, або про відмову приймається в строк, не пізніше трьох місяців з дати звернення такого виробника, на основі висновку комісії, склад якої визначається Кабінетом Міністрів України. До складу комісії, входять представники:

- центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

- Регулятора;

- центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства;

- центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері енергетики;

- центрального органу виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива;

- органів місцевого самоврядування території теплопостачання теплоелектроцентралі;

- інших органів державної влади, проектних, наукових установ, галузевих

забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства;

- центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері енергетики;

- центрального органу виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива;

- органів місцевого самоврядування території теплопостачання теплоелектроцентралі;

- відповідного виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі;

- інших органів державної влади, проектних, наукових установ, галузевих громадських організацій (за потреби).



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                       | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1552. Вимоги до техніко-економічного обґрунтування визначаються Кабінетом Міністрів України та мають стосуватися, зокрема: | <p>громадських організацій (за потреби)».</p> <p><b><u>-1003- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєєстр.картка №112)</u></b></p> <p>Викласти в редакції:</p> <p>«Вимоги до техніко-економічного обґрунтування з виконання робіт по реконструкції, модернізації, будівництву теплоелектроцентралі визначаються Кабінетом Міністрів України та мають стосуватися, зокрема».</p>                                                                                                                                                                              | Враховано частково      | 12.4. Вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі мають стосуватися, зокрема:                                                                |
| 1553. - типу основного палива до та після реконструкції та/або модернізації;                                               | <p><b><u>-1004- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац сьомий викласти у такій редакції:</p> <p>«12.4. Вимоги до техніко-економічного обґрунтування доцільності реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі мають стосуватися, зокрема:».</p> | Враховано               | - типу основного палива до та після реконструкції та/або модернізації;                                                                                                                                           |
| 1554. - зміни електричної та теплової потужності внаслідок реконструкції та/або модернізації;                              | <p><b><u>-1005- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєєстр.картка №112)</u></b></p> <p><b>Виключити</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Відхилено               | - зміни електричної та теплової потужності внаслідок реконструкції та/або модернізації;                                                                                                                          |
| 1555. - співвідношення теплової та електричної потужності при реконструкції та/або модернізації;                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - співвідношення теплової та електричної потужності при реконструкції та/або модернізації;                                                                                                                       |
| 1556. - рівня питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії;                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                         | - рівня питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії;                                                                                                                                    |
| 1557. - рівня викидів шкідливих речовин.                                                                                   | <p><b><u>-1006- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)</u></b></p> <p><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)</u></b></p> <p>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 після абзацу дванадцятого доповнити</p>                                                                                                                                                                 | Враховано редакційно    | - рівня викидів шкідливих речовин.<br>використання при заміні основних елементів обладнання новітніх технологій, що призводить до підвищення коефіцієнта корисної дії об'єкта реконструкції та/або модернізації. |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                    |                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1558. Рішення щодо запровадження підтримки переглядається Кабінетом Міністрів України кожні три роки.                                                                   | <p>абзацом у такій редакції:</p> <p>«- використання при заміні основних елементів обладнання новітніх технологій зі значним підвищенням коефіцієнта корисної дії об'єкта реконструкції та/або модернізації».</p> <p><b><u>-1007- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>         У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац тринадцятий виключити.</p>                                                                    | Враховано          | 12.5. Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, та/або власника такої теплоелектроцентралі. |
| 1559. Реконструкція та/або модернізація має здійснюватися за рахунок коштів власника та/або користувача теплоелектроцентралі.                                           | <p><b><u>-1008- Н.д.Юффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u></b><br/>         Викласти в редакції:</p> <p>«Реконструкція, модернізація, або <b>будівництво</b> має здійснюватися за рахунок коштів власника та/або користувача теплоелектроцентралі (когенерації)».</p> <p><b><u>-1009- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>         У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац чотирнадцятий викласти у такій редакції:</p> | Відхилено          |                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 1560. Підтримка теплоелектроцентралі діє лише у разі дотримання нею зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації та термінів реалізації етапів виконання проекту. | <p>«12.5. Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок коштів виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, та/або власника такої теплоелектроцентралі».</p> <p><b><u>-1010- Н.д.Юффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)</u></b><br/>         Викласти в редакції:</p> <p>«Підтримка теплоелектроцентралі <b>запроваджується на термін окупності проекту реконструкції, модернізації,</b></p>                                                                                                                                                                     | Враховано частково |                                                                                                                                                                                                                                                 |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**будівництва теплоелектроцентралі (когенерації) і діє лише у разі дотримання нею зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації та термінів реалізації етапів виконання проекту».**

**-1011- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац п'ятнадцятий виключити.

Враховано

1561. Моніторинг виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики

**-1012- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєєстр.картка №112)**

Викласти в редакції:

«Моніторинг виконання зобов'язань щодо реконструкції, модернізації, **будівництва теплоелектроцентралі (когенерації)** здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики».

Відхилено

**-1013- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац шістандцятий виключити.

Враховано

1562. Підтримка надається шляхом запровадження регулювання ціни на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, впродовж терміну її реконструкції та/або модернізації.

**-1014- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєєстр.картка №112)**

Викласти в редакції:

«Підтримка надається шляхом запровадження регулювання ціни на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі **(когенерації)**, впродовж терміну **окупності проекту** реконструкції, модернізації, **будівництва**

Враховано частково

12.6. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, впродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цієї частини

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**теплоелектроцентралі (когенерації)».****-1015- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

Враховано

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац сімнадцятий викласти у такій редакції:

«12.6. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі, впродовж строку реконструкції та/або модернізації та повернення залучених з цією метою коштів, але не більше граничного строку, встановленого підпунктом 12.9 цієї частини».

1563. Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку регульованої ціни на електричну енергію теплоелектроцентралей затверджується Регулятором та має забезпечувати справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

**-1016- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)**

Враховано редакційно

Викласти в редакції:

«Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях **(когенераціях)** встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі **(когенерації)** на обсяг відпуску електричної енергії. Методика розрахунку регульованої ціни на електричну енергію теплоелектроцентралей затверджується Регулятором та має **забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій та отримання прибутку**».

Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях встановлюється Регулятором для кожної окремої теплоелектроцентралі на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії. Методика розрахунку регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, затверджується Регулятором та має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-1017- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 в абзаці вісімнадцятому слово «теплоелектроцентралей» замінити словами «для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

Враховано

**-1018- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 після абзацу вісімнадцятого доповнити новими абзацами такого змісту:

«12.8. Тимчасова підтримка діє за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та термінів реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації.

Моніторинг виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі термінів реалізації етапів виконання проекту, здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики щонайменше один раз на рік.

За результатами моніторингу Кабінет Міністрів України може переглянути рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі.

Враховано редакційно

12.8. Тимчасова підтримка діє за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та термінів реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації.

Моніторинг виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі термінів реалізації етапів виконання проекту, здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики щонайменше один раз на рік.

За результатами моніторингу Кабінет Міністрів України може переглянути рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі.

12.9. Виробники, відносно яких прийнято рішення про тимчасову підтримку, надають оператору системи передачі послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії до 1 липня 2024 року.

Оператор системи передачі укладає договори на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Вартість послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати теплоелектроцентралям покриття різниці між

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

12.9. Виробники, відносно яких прийнято рішення про тимчасову підтримку, надають оператору системи передачі послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії до 1 липня 2022 року.

Оператор системи передачі укладає договори на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

Вартість послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії повинна забезпечувати теплоелектроцентралям покриття різниці між вартістю електричної енергії за регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку "на добу наперед".

Зобов'язання щодо оплати послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії виникають у оператора системи передачі після укладання договору на надання відповідної послуги. Типовий договір на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії затверджується Регулятором та повинен передбачати порядок зміни умов тимчасової підтримки виробників або скасування придбання відповідної послуги у разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

12.10. Регулятор щорічно встановлює граничні показники обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, в межах яких оператор системи передачі здійснює купівлю таких послуг.

вартістю електричної енергії за регульованою ціною та вартістю цієї електричної енергії за цінами ринку "на добу наперед".

Зобов'язання щодо оплати послуги із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії виникають у оператора системи передачі після укладання договору на надання відповідної послуги. Типовий договір на придбання послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії затверджується Регулятором та повинен передбачати порядок зміни умов тимчасової підтримки виробників або скасування придбання відповідної послуги у разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

12.10. Регулятор щорічно встановлює граничні показники обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, в межах яких оператор системи передачі здійснює купівлю таких послуг.

Джерелом фінансування послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії є тариф оператора системи передачі.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1564. Кабінет Міністрів України покладає на гарантованого покупця спеціальний обов'язок із закупівлі за регульованою ціною електричної енергії, відпущеної теплоелектроцентралями в обсягах, що не перевищують розрахункові обсяги при встановленні регульованої ціни закупівлі.
- Джерелом фінансування послуг із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії є тариф оператора системи передачі».
- 1019- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєстр.картка №112)**
- Викласти в редакції:
- «Кабінет Міністрів України покладає на гарантованого покупця спеціальний обов'язок із закупівлі за регульованою ціною електричної енергії, відпущеної теплоелектроцентралями (когенераціями) в обсягах, що не перевищують розрахункові обсяги, на які встановлено регульовані ціни закупівлі, впродовж окупності проекту реконструкції, модернізації, будівництва теплоелектроцентралі (когенерації) або терміну реалізації електроенергії за регульованою ціною закупівлі (для теплоелектроцентралей (когенерацій) яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва)».
- 1020- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєстр.картка №378)**
- Н.д.Войцицька В.М. (Рєстр.картка №374)**
- Н.д.Бєлькова О.В. (Рєстр.картка №336)**
- Н.д.Домбровський О.Г. (Рєстр.картка №11)**
- У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац дев'ятнадцятий виключити.
1565. Для забезпечення покриття економічно - обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії теплоелектроцентралей за регульованою ціною Кабінет Міністрів України покладає на оператора системи передачі спеціальний обов'язок щодо оплати гарантованому покупцю компенсаційного платежу.
- 1021- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєстр.картка №112)**
- Викласти в редакції:
- «Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із закупівлі електричної енергії у теплоелектроцентралі (когенерації) за

Відхилено

Враховано

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

регульованою ціною, Кабінет Міністрів України покладає на оператора системи передачі спеціальний обов'язок щодо оплати гарантованому покупцю компенсаційного платежу».

**-1022- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)**

Враховано

**Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац двадцятий виключити.

1566. Компенсаційні платежі мають забезпечувати покриття гарантованому покупцю різниці між вартістю електричної енергії, купленої ним у теплоелектроцентралей за регульованою ціною закупівлі, та вартістю цієї електричної енергії, за цінами ринку "на добу наперед".

**-1023- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Реєстр.картка №112)**

Відхилено

Викласти в редакції:

«Компенсаційні платежі мають забезпечувати **повне** покриття гарантованому покупцю різниці між вартістю електричної енергії, купленої ним у теплоелектроцентралей **(когенерації)** за регульованою ціною закупівлі, та вартістю цієї електричної енергії, за цінами ринку "на добу наперед"».

**-1024- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Реєстр.картка №378)**

Враховано

**Н.д.Войцицька В.М. (Реєстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Реєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Реєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац дев'ятнадцять перший виключити.

1567. Розрахунок компенсаційних платежів здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку надання підтримки теплоелектроцентралям. Розмір компенсаційного платежу затверджується Регулятором.

**-1025- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Реєстр.картка №112)**

Відхилено

Викласти в редакції:

«Розрахунок компенсаційних платежів здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку надання підтримки теплоелектроцентралям **(когенераціям)** та порядку купівлі електричної енергії у теплоелектроцентралей **(когенерації)**».



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

за **регульованими цінами**. Розмір компенсаційного платежу затверджується Регулятором».

**-1026- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац двадцять другий виключити.

Враховано

1568. Порядок надання підтримки теплоелектроцентралям, включаючи порядок купівлі електричної енергії теплоелектроцентралам за регульованими цінами, затверджується Кабінетом Міністрів України.

**-1027- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)**

Викласти в редакції:

«Порядок надання підтримки теплоелектроцентралям (**когенераціям**), включаючи порядок купівлі електричної енергії у теплоелектроцентралам (**когенерації**) за регульованими цінами, затверджується Кабінетом Міністрів України».

Відхилено

**-1028- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 12 абзац двадцять третій виключити.

Враховано

**-1029- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Ресстр.картка №112)**

Додати пункт наступного змісту:

«З дати початку дії нового ринку електричної енергії, до прийняття рішення Кабінетом Міністрів України про тимчасову підтримку теплоелектроцентралам (**когенерації**) або до введення в експлуатацію нових альтернативних джерел теплопостачання на території теплопостачання

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

теплоелектроцентралі, за заявою власника/користувача теплоелектроцентралі (когенерації) встановлюється регульована ціна закупівлі на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях (когенераціях).

Регулятор встановлює регульовану ціну закупівлі на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях (когенераціях), яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, на обсяг відпуску електричної енергії, визначений на підставі графіка виробництва теплової енергії.

Регульовану ціну закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях (когенераціях), яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, формує Регулятор з урахуванням тарифів на теплову енергію, а також забезпечення відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, та отримання прибутку.

Регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях (когенераціях), яким не надано тимчасову підтримку для проведення їх реконструкції, модернізації, або будівництва, застосовується до дати прийняття рішення Кабінетом Міністрів України про тимчасову підтримку таких теплоелектроцентралей (когенерацій) або до дати введення в експлуатацію нових альтернативних джерел тепlopостачання на території тепlopостачання теплоелектроцентралі».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1569. 13. При здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого перевищує 100000 (сто тисяч), вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через десять місяців з моменту оприлюднення цього Закону створити відокремлений суб'єкт господарювання для здійснення постачання електричної енергії споживачам. Такий суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через дванадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону отримати нову відповідну ліцензію. З моменту отримання ліцензії впродовж двох років такий суб'єкт господарювання виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, яка визначається як область, м. Київ, м. Севастополь, АРК, на території якої до відокремлення здійснював свою діяльність з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання. Впродовж цього періоду надання універсальних послуг здійснюється з дотриманням вимог, передбачених частиною четвертою статті 63 цього Закону, та загальних умов щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, передбачених статтею 62 цього Закону.

Діяльність з розподілу через вісімнадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону здійснюється на підставі нових ліцензії на здійснення діяльності з розподілу.

-1030- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр. картка №36)

Пункт 13 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту викласти в такій редакції:

«13. При здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом вжити заходів із відокремлення оператора системи розподілу від виробництва, передачі, та постачання електричної енергії шляхом створення відповідних суб'єктів господарювання.

З метою забезпечення надійного та безперервного постачання електричної енергії побутових та малих непобутових споживачів, відокремлення оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого перевищує 100000 (сто тисяч), здійснюється з урахуванням вимог цього пункту, а саме:

1) суб'єкт господарювання, створений внаслідок здійснення заходів з відокремлення з метою здійснення постачання електричної енергії споживачам, у термін не пізніше ніж чотирнадцять місяців із моменту набрання чинності цим Законом, має в установленому порядку отримати ліцензію на постачання електричної енергії;

2) впродовж двох років з моменту отримання ліцензії на постачання такий електропостачальник виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, яка визначається як область, м. Київ, м. Севастополь, Автономна Республіка Крим, на території якої до відокремлення здійснював свою діяльність з передачі електричної енергії

Враховано  
редакційно

13. При здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом вжити заходів із відокремлення оператора системи розподілу від виробництва, передачі, та постачання електричної енергії шляхом створення відповідних суб'єктів господарювання.

З метою забезпечення надійного та безперервного постачання електричної енергії побутових та малих непобутових споживачів, відокремлення оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого перевищує 100000 (сто тисяч), здійснюється з урахуванням вимог цього пункту, а саме:

1) суб'єкт господарювання, створений внаслідок здійснення заходів з відокремлення з метою здійснення постачання електричної енергії споживачам, у термін не пізніше ніж дванадцять місяців із моменту набрання чинності цим Законом, має в установленому порядку отримати ліцензію на постачання електричної енергії;

2) впродовж двох років з моменту отримання ліцензії на постачання такий електропостачальник виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, яка визначається як область, м. Київ, м. Севастополь, Автономна Республіка Крим, на території якої до відокремлення здійснював свою діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання.

Впродовж строку виконання електропостачальником, утвореним при здійсненні заходів з відокремлення, функцій постачальника універсальних послуг:

1) тариф на послуги постачальника універсальних послуг встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики;

2) надання універсальних послуг здійснюється з дотриманням умов щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, передбачених статтею 62 цього Закону.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання.

Впродовж строку виконання електропостачальником, утвореним при здійсненні заходів з відокремлення, функцій постачальника універсальних послуг:

1) тариф на послуги постачальника універсальних послуг встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

2) надання універсальних послуг здійснюється з дотриманням умов щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, передбачених статтею 62 цього Закону.

До дати запровадження двосторонніх договорів, ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, балансуєчного ринку постачальник універсальних послуг купує електричну енергію для постачання споживачам відповідно до Закону України «Про електроенергетику», а ціни, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам, встановлюються Регулятором.

Споживачі (крім побутових та малих непобутових), яким на дату набуття чинності цим Законом здійснював постачання електричної енергії постачальник за регульованим тарифом, мають обрати собі електропостачальника та укласти з ним договір на постачання електричної енергії не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом. Оператор системи розподілу за умови згоди відповідного споживача повинен надати

До дати запровадження двосторонніх договорів, ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, балансуєчного ринку постачальник універсальних послуг купує електричну енергію для постачання споживачам відповідно до Закону України «Про електроенергетику», а ціни, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам, встановлюються Регулятором.

Споживачі (крім побутових та малих непобутових), яким на дату набуття чинності цим Законом здійснював постачання електричної енергії постачальник за регульованим тарифом, мають обрати собі електропостачальника та укласти з ним договір на постачання електричної енергії не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом. Оператор системи розподілу за умови згоди відповідного споживача повинен надати електропостачальнику інформацію щодо споживача, необхідну для здійснення зміни електропостачальника.

Передача постачальнику універсальних послуг персональних даних побутових та малих непобутових споживачів при здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу не потребує отримання згоди та повідомлення таких споживачів про передачу персональних даних і вважається такою, що здійснена у суспільних інтересах з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам.

До обрання споживачами (крім побутових та малих непобутових споживачів) електропостачальника постачання електричної енергії таким споживачам здійснюється постачальником за регульованим тарифом за роздрібними тарифами, що регулюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

У разі не обрання споживачем (крім побутового та малого непобутового споживача) нового електропостачальника впродовж вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом, постачання електричної енергії такому споживачу здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до статті 64 цього Закону.

Ліцензії на здійснення господарської діяльності з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електропостачальнику інформацію щодо споживача, необхідну для здійснення зміни електропостачальника.

Передача постачальнику універсальних послуг персональних даних побутових та малих непобутових споживачів при здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу не потребує отримання згоди та повідомлення таких споживачів про передачу персональних даних і вважається такою, що здійснена у суспільних інтересах з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам.

До обрання споживачами (крім побутових та малих непобутових споживачів) електропостачальника постачання електричної енергії таким споживачам здійснюється постачальником за регульованим тарифом за роздрібними тарифами, що регулюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

У разі не обрання споживачем (крім побутового та малого непобутового споживача) нового електропостачальника впродовж вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом, постачання електричної енергії такому споживачу здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до статті 64 цього Закону.

Ліцензії на здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом анулюються не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом. До анулювання вищезазначених ліцензій діяльність з розподілу та постачання електричної енергії здійснюється на підставі чинних

передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом анулюються не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом. До анулювання вищезазначених ліцензій діяльність з розподілу та постачання електричної енергії здійснюється на підставі чинних ліцензій, що були видані до дня введення в дію цього Закону.

Діяльність з розподілу через вісімнадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону здійснюється на підставі нових ліцензій на здійснення діяльності з розподілу.

Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через сім місяців з моменту набрання чинності цим Законом надати Регулятору інформацію щодо здійснення заходів з відокремлення та інформувати Регулятора про його виконання.

Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен забезпечити інформування споживачів про здійснення заходів з відокремлення оператора системи розподілу, зокрема, щодо умов постачання електричної енергії під час та після відокремлення, шляхом розміщення відповідної інформації, зокрема, на веб-сайті постачальника за регульованим тарифом та платіжних документах.

За відсутності електропостачальника для здійснення функцій постачальника універсальних послуг на закріпленій території у встановлений цим пунктом термін, Регулятор проводить конкурс на визначення постачальника універсальної послуги відповідно до статті 63 цього Закону.

Виконання вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання вимог, передбачених цим Законом щодо відокремлення оператора системи розподілу, не є порушенням зобов'язань, які випливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), і не потребує окремої згоди Фонду державного майна України або інших органів приватизації.

Прийняття інвестором (покупцем) об'єктів приватизації (акцій, часток) рішень щодо

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

ліцензій, що були видані до дня введення в дію цього Закону.

Діяльність з розподілу через вісімнадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону здійснюється на підставі нових ліцензій на здійснення діяльності з розподілу.

Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через сім місяців з моменту набрання чинності цим Законом надати Регулятору інформацію щодо здійснення заходів з відокремлення та інформувати Регулятора про його виконання.

Вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен забезпечити інформування споживачів про здійснення заходів з відокремлення оператора системи розподілу, зокрема, щодо умов постачання електричної енергії під час та після відокремлення, шляхом розміщення відповідної інформації, зокрема, на веб-сайті постачальника за регульованим тарифом та платіжних документах.

За відсутності електропостачальника для здійснення функцій постачальника універсальних послуг на закріпленій території у встановлений цим пунктом термін, Регулятор проводить конкурс на визначення постачальника універсальної послуги відповідно до статті 63 цього Закону.

Виконання вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання вимог, передбачених цим Законом щодо відокремлення оператора системи розподілу, не є порушенням зобов'язань, які випливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), і не потребує окремої згоди Фонду державного майна України

відокремлення оператора системи розподілу на виконання вимог цього Закону не є порушенням зобов'язань, які випливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток).

При відокремленні оператор системи розподілу є правонаступником в частині прав та обов'язків:

- які пов'язані із здійсненням діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за договорами про постачання електричної енергії та користування електричною енергією;

- за укладеними договорами про приєднання до електричних мереж;

- за укладеними договорами спільного використання технологічних електричних мереж;

- за договорами, укладеними з державними підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, судовими рішеннями, прийнятими по справах з цим підприємством;

- за кредитними договорами, договорами застави, поруки обумовленими здійсненням діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами;

- за зобов'язаннями, які пов'язані з купівлею-продажем, ремонтом, будівництвом та іншими операціями з майном, яке забезпечує діяльність оператора системи розподілу;

- за зобов'язаннями, які пов'язані з емісією, володінням цінними паперами та іншими зобов'язаннями, які пов'язані з власними або придбаними цінними паперами.

Вимоги щодо порядку відокремлення оператора системи розподілу, встановлені цим пунктом, не є обов'язковими для оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого не перевищує 100 000 (сто тисяч).

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

або інших органів приватизації.

Прийняття інвестором (покупцем) об'єктів приватизації (акцій, часток) рішень щодо відокремлення оператора системи розподілу на виконання вимог цього Закону не є порушенням зобов'язань, які випливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток).

При відокремленні оператор системи розподілу є правонаступником в частині прав та обов'язків:

- які витікають із здійснення діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за договорами про постачання електричної енергії та користування електричною енергією;

- за укладеними договорами про приєднання до електричних мереж;

- за укладеними договорами спільного використання технологічних електричних мереж;

- за договорами, укладеними з підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії;

- за кредитними договорами, договорами застави, поруки обумовленими здійсненням діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами;

- за зобов'язаннями, які пов'язані з купівлею-продажем, ремонтом, будівництвом та іншими операціями з майном, яке забезпечує діяльність оператора системи розподілу;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

- за зобов'язаннями, які пов'язані з емісією, володінням цінними паперами та іншими зобов'язаннями, які пов'язані з власними або придбаними цінними паперами.

Вимоги щодо порядку відокремлення оператора системи розподілу, встановлені цим пунктом, не є обов'язковими для оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого не перевищує 100 000 (сто тисяч)».

**-1031- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр. картка №59)**

Пункт 13 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту викласти в новій редакції:

Враховано частково

«13. При здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через п'ятнадцять місяців з моменту набрання чинності цим Законом вжити заходів для відокремлення оператора системи розподілу від виробництва, передачі, та постачання електричної енергії, шляхом створення відповідних суб'єктів господарювання.

За результатами здійснення заходів із відокремлення, такі суб'єкти господарювання отримують відповідні ліцензії.

Електропостачальник, який утворився внаслідок здійснення заходів з відокремлення, отримує ліцензію з постачання електричної енергії за регульованим тарифом на закріпленій території, на якій до відокремлення здійснював діяльність оператор системи розподілу, який входить до складу вертикально-інтегрованого суб'єкту господарювання, до здійснення заходів з відокремлення, та починає здійснювати



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

діяльність з постачання електричної енергії за регульованим тарифом з дати отримання такої ліцензії до дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії. При цьому ліцензія з постачання електричної енергії за регульованим тарифом оператора системи розподілу анулюється одночасно з отриманням таким електропостачальником ліцензії з постачання електричної енергії за регульованим тарифом. З дати початку дії нового ринку електричної енергії впродовж двох років такий електропостачальник виконує функцію надання універсальної послуги відповідно до статті 63 цього Закону.

Якщо оператор системи розподілу не здійснив відокремлення у встановлений цим Законом термін, Регулятор проводить конкурс на визначення постачальника універсальної послуги на закріпленій території, на якій такий оператор системи розподілу здійснює свою діяльність. При цьому такий оператор системи розподілу продовжує здійснювати діяльність з постачання електричної енергії за регульованим тарифом до дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії.

З дати, з якої починає діяти новий ринок електричної енергії, всі ліцензії на постачання електричної енергії за регульованим тарифом анулюються.

Передача персональних даних споживачів при здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу не потребує отримання згоди та повідомлення споживачів про цю передачу і вважається такою, що здійснена у суспільних інтересах з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам.

Виконання вертикально-інтегрованим суб'єктом господарювання вимог,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

передбачених цим Законом щодо відокремлення оператора системи розподілу, не є порушенням зобов'язань, які впливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), і не потребує окремої згоди Фонду державного майна України або інших органів приватизації.

Прийняття інвестором (покупцем) об'єктів приватизації (акцій, часток) рішень щодо відокремлення оператора системи розподілу на виконання вимог цього Закону не є порушенням зобов'язань, які впливають із умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації (акцій, часток), в тому числі умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток).

При відокремленні оператор системи розподілу визнається правонаступником прав та обов'язків:

1) щодо стягнення заборгованості зі споживачів за поставлену електричну енергію, яка утворилась на момент відокремлення, за договорами про постачання електричної енергії та користування електричною енергією.

2) за укладеними договорами про приєднання до електричних мереж;

3) за укладеними договорами спільного використання технологічних електричних мереж;

4) щодо погашення заборгованості перед підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії;

за зобов'язаннями, які підтверджені рішеннями суду

Невиконання вимог з відокремлення оператора системи розподілу, встановлені цим пунктом, є підставою для притягнення до відповідальності та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

накладення штрафу відповідно до статті 77 цього Закону.

Вимоги щодо відокремлення оператора системи розподілу, встановлені цим пунктом, не є обов'язковими для оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу яких не перевищує 100000 (сто тисяч)».

**-1032- Н.д.Тимошенко Юл.В.**

**(Ресстр.картка №435)**

Абзац перший п.13 викласти у наступній редакції:

«13. При здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого перевищує 100000 (сто тисяч), вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через десять місяців з моменту оприлюднення цього Закону створити відокремлений суб'єкт господарювання для здійснення постачання електричної енергії споживачам. Такий суб'єкт господарювання повинен не пізніше ніж через дванадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону отримати нову відповідну ліцензію. З моменту отримання ліцензії впродовж двох років такий суб'єкт господарювання виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, яка визначається як область, м. Київ, м. Севастополь, АРК, на території якої до відокремлення здійснював свою діяльність з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вертикально-інтегрований суб'єкт господарювання».

Відхилено

1571. Ліцензії на здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними)

**-1033- Н.д.Тимошенко Юл.В.**

**(Ресстр.картка №435)**

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричними мережами, постачання електричної енергії за регульованим тарифом та постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом анулюються не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту оприлюднення цього Закону. До анулювання вищезазначених ліцензій діяльність з розподілу та постачання здійснюється на підставі чинних ліцензій, що були видані до дня введення в дію цього Закону.

Абзац третій п.13 викласти у наступній редакції:

«Ліцензії на здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, постачання електричної енергії за регульованим тарифом та постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом анулюються не пізніше ніж через вісімнадцять місяців з моменту **набрання чинності** цього Закону. До анулювання вищезазначених ліцензій діяльність з розподілу та постачання здійснюється на підставі чинних ліцензій, що були видані до дня введення в дію цього Закону».

1572. Передача персональних даних споживачів при здійсненні заходів з відокремлення оператора системи розподілу не потребує отримання згоди та повідомлення споживачів про цю передачу і вважається такою, що здійснена у суспільних інтересах з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам.
1573. При відокремленні, оператор системи розподілу визнається правонаступником прав та обов'язків:
1574. 1) щодо стягнення заборгованості зі споживачів за поставлену електричну енергію, яка утворилась на момент відокремлення видів діяльності, за договорами про постачання електричної енергії та користування електричною енергією.
1575. 2) за укладеними договорами про приєднання до електричних мереж;
1576. 3) за укладеними договорами спільного використання технологічних електричних мереж;
1577. 4) щодо погашення заборгованості перед підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії;
1578. 5) за зобов'язаннями, які підтверджені рішеннями суду.

-1034- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Ресстр.картка №36)

Доповнити Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» новим пунктом

Враховано  
 редакційно

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

14 такого змісту:

14. Положення частини 5 статті 42 Закону України «Про акціонерні товариства» не застосовуються до суб'єктів господарювання при виконанні вимог щодо відокремлення оператора системи розподілу, встановлених цим Законом, в частині, що стосуються прийняття рішень з питань, передбачених пунктами 2 та 23 частини 2 ст. 33 Закону України «Про акціонерні товариства».

Рішення загальних зборів акціонерного товариства з питань, передбачених пунктами 2 та 23 частини 2 ст. 33 Закону України «Про акціонерні товариства» що ухвалюються на виконання вимог щодо відокремлення оператора системи розподілу, встановлених цим Законом, приймаються простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих акцій.

Положення частини 1 ст. 68, статті 82, та пунктів 2,3 частини 6 статті 83 Закону України «Про акціонерні товариства» не застосовуються до суб'єктів господарювання при виконанні вимог щодо відокремлення оператора системи розподілу, встановлених цим Законом.

1579. 14. Оператору системи передачі та оператору ринку не пізніше вісімнадцяти місяців з дати набрання чинності цим Законом розпочати здійснення тестових операцій з купівлі-продажу електричної енергії на відповідних сегментах нового ринку електричної енергії.

1580. 15. Оптовий постачальник електричної енергії здійснює діяльність до повного погашення своєї кредиторської та дебіторської заборгованості за електричну енергію.

1581. 16. Кабінету Міністрів України:

14. Оператору системи передачі та оператору ринку не пізніше вісімнадцяти місяців з дати набрання чинності цим Законом розпочати здійснення тестових операцій з купівлі-продажу електричної енергії на відповідних сегментах нового ринку електричної енергії.

15. Оптовий постачальник електричної енергії здійснює діяльність до повного погашення своєї кредиторської та дебіторської заборгованості за електричну енергію.

16. Кабінету Міністрів України:

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1582. протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію підприємства, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, шляхом виділення з його складу структурних підрозділів (філій) оператора ринку та гарантованого покупця, та протягом двадцяти чотирьох місяців створити на їх базі підприємства, що будуть виконувати відповідні функції. При цьому, з дати початку дії нового ринку електричної енергії гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким згідно із законодавством встановлено "зелений" тариф;

**-1035- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 16 в абзаці другому слова «з моменту оприлюднення цього Закону» замінити словами «з дня набрання чинності цим Законом».

Відхилено

протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію підприємства, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, шляхом виділення з його складу структурних підрозділів (філій) оператора ринку та гарантованого покупця, та протягом двадцяти чотирьох місяців створити на їх базі підприємства, що будуть виконувати відповідні функції. При цьому, з дати початку дії нового ринку електричної енергії гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким згідно із законодавством встановлено "зелений" тариф;

**-1036- Н.д.Пинзеник П.В. (Рєєстр.картка №274)**

У розділі XVII «Прикінцеві та перехідні положення» частину шістнадцять доповнити абзацом другим такого змісту:

**«протягом двадцяти чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом визначитись щодо необхідності здійснення гарантованим покупцем прогнозування графіків виробництва електричної енергії виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії та, у разі необхідності забезпечити проведення підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, закупівлі та впровадження в експлуатацію програмного та технічного забезпечення необхідного для здійснення прогнозування виробництва електричної енергії виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії» у зв'язку з цим абзаци другий – тринадцятий вважати абзацами третім**

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1583. протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести корпоратизацію підприємства, що здійснює диспетчерське управління ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами;
- протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести корпоратизацію підприємства, що здійснює диспетчерське управління ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами з урахуванням вимог цього Закону щодо відокремлення оператора системи передачі;
- протягом дев'яти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити подання оператором системи передачі запиту на сертифікацію до Регулятора;
- 1037- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**
- Пункт 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим четвертим абзацом такого змісту:
- «протягом п'ятнадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити призначення відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів оператора системи передачі та системного оператора».
- 1038- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**
- Пункт 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити четвертим абзацом такого змісту:
- «протягом п'ятнадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити призначення відповідальних за управління осіб та/або членів керівних органів оператора системи передачі та системного оператора;».
1584. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії шляхом утворення центрального органу виконавчої влади, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики;
- протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії шляхом утворення центрального органу виконавчої влади, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики;
1585. до 1 січня 2019 року провести конкурс з вибору
- 1039- Н.д.Тимошенко Юл.В.**
- до 1 липня 2020 року провести конкурс з вибору

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

постачальників універсальних послуг відповідно до цього Закону;

**(Ресстр.картка №435)**

Абзац п'ятий п. 16 виключити.

постачальників універсальних послуг відповідно до цього Закону;

**-1040- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 16 в абзаці п'ятому слова та цифри «до 1 січня 2019 року» замінити словами та цифрами «до 1 липня 2020 року».

Враховано

1586. протягом вісімнадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити проведення підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, та державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України, закупівлі та впровадження в експлуатацію програмного та технічного забезпечення, товарів та послуг, необхідного для забезпечення функціонування ринку “на добу наперед”, внутрішньодобового ринку та балансууючого ринку, виконання функцій оператора системи передачі, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, гарантованого покупця;

1587. забезпечити виконання Фондом державного майна України таких положень;

1588. вжити заходи щодо виконання електропостачальними компаніями, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, та функції з управління якими передані Фонду державного майна України, вимог щодо відокремлення та незалежності оператора системи розподілу, встановлених цим Законом;

1589. сприяти прийняттю інвестором (покупцем) об'єктів приватизації (акцій, часток) електропостачальних компаній рішень щодо відокремлення видів діяльності на виконання вимог цього Закону з дотриманням умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації

**-1041- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Ресстр.картка №36)**

У абзацах 8 пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «електропостачальними компаніями» замінити словами «суб'єктами господарювання».

**-1042- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Ресстр.картка №36)**

У абзацах 9 пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «електропостачальних компаній» замінити у всіх випадках словами

Відхилено

Відхилено

протягом вісімнадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити проведення підприємством, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, та державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України, закупівлі та впровадження в експлуатацію програмного та технічного забезпечення, товарів та послуг, необхідного для забезпечення функціонування ринку “на добу наперед”, внутрішньодобового ринку та балансууючого ринку, виконання функцій оператора системи передачі, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, гарантованого покупця;

забезпечити виконання Фондом державного майна України таких положень;

вжити заходи щодо виконання електропостачальними компаніями, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, та функції з управління якими передані Фонду державного майна України, вимог щодо відокремлення та незалежності оператора системи розподілу, встановлених цим Законом;

сприяти прийняттю інвестором (покупцем) об'єктів приватизації (акцій, часток) електропостачальних компаній рішень щодо відокремлення видів діяльності на виконання вимог цього Закону з дотриманням умов договорів (контрактів) купівлі-продажу об'єктів приватизації



| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (акцій, часток) таких електропостачальних компаній, зокрема умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток);                                                                                                                                                                                                                | «суб'єктів господарювання»;<br>слова «видів діяльності» замінити словами «та незалежності оператора системи розподілу».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                         | (акцій, часток) таких електропостачальних компаній, зокрема умов продажу об'єктів приватизації (акцій, часток);                                                                                                                                                                                                          |
| 1590. в процесі приватизації енергопостачальних компаній (акцій (часток)), за рекомендацією конкурсної комісії включати до умов продажу та умов договорів купівлі-продажу таких компаній зобов'язання інвестора (покупця) здійснити юридичне та організаційне відокремлення діяльності з розподілу від інших видів діяльності; | <b><u>-1043- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Абзац 10 пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Відхилено               | в процесі приватизації енергопостачальних компаній (акцій (часток)), за рекомендацією конкурсної комісії включати до умов продажу та умов договорів купівлі-продажу таких компаній зобов'язання інвестора (покупця) здійснити юридичне та організаційне відокремлення діяльності з розподілу від інших видів діяльності; |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b><u>-1044- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Абзац десятий пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b><u>-1045- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 16 після абзацу десятого доповнити новим абзацом у такій редакції:<br>«протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях». | Враховано               | протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити порядок надання підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях;                                                                                                              |
| 1591. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити необхідні нормативно-правові акти, які передбачені цим Законом;                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                         | протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити необхідні нормативно-правові акти, які передбачені цим Законом;                                                                                                                                                                               |
| 1592. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити розробку та внесення на розгляд Верховної Ради України законопроекту щодо особливостей погашення заборгованості за електричну енергію, яка утворилася на оптовому ринку електричної енергії;                                                 | <b><u>-1046- Н.д.Єфімов М.В. (Ресстр.картка №48)</u></b><br>В абзаці 12 пункту 16 Розділу IV. Прикінцеві та перехідні положення словосполучення «дванадцять місяців» замінити на слово «місяця».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Враховано частково      | протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити розробку та внесення на розгляд Верховної Ради України законопроекту щодо особливостей погашення заборгованості за електричну енергію, яка утворилася на оптовому ринку електричної енергії;                                                      |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <b><u>-1047- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br>Абзац 12 пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

доповнити словами «враховуючи при цьому, що оптовий постачальник електричної енергії здійснює свою діяльність до повного погашення своєї кредиторської та дебіторської заборгованості за електричну енергію».

**-1048- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Абзац дванадцятий пункту 16 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити словами «враховуючи при цьому, що оптовий постачальник електричної енергії здійснює свою діяльність до повного погашення своєї кредиторської та дебіторської заборгованості за електричну енергію;».

Відхилено

1593. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити розробку та внесення на розгляд Верховної Ради України законопроекту щодо внесення змін до Податкового кодексу України необхідних для забезпечення функціонування нового ринку електричної енергії;

**-1049- Н.д.Єфімов М.В. (Рєєстр.картка №48)**

В абзаці 13 пункту 16 Розділу IV. Прикінцеві та перехідні положення словосполучення «дванадцяти місяців» замінити на слово «місяця».

Відхилено

1594. у шестимісячний термін з дня набрання чинності цим Законом внести на розгляд Верховної Ради України проекти змін до актів законодавства, які впливають із цього Закону.

протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити розробку та внесення на розгляд Верховної Ради України законопроекту щодо внесення змін до Податкового кодексу України необхідних для забезпечення функціонування нового ринку електричної енергії;

у шестимісячний термін з дня набрання чинності цим Законом внести на розгляд Верховної Ради України проекти змін до актів законодавства, які впливають із цього Закону.

1595. 17. Регулятору:

17. Регулятору:

1596. 1) затвердити наступні документи:

1) затвердити наступні документи:

1597. у дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - правила ринку, правила ринку "на добу наперед", правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, кодекс комерційного обліку, кодекс системи передачі, правила постачання електричної енергії споживачам;

**-1050- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

У абзаці 3 пункту 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

у дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - правила ринку, правила ринку "на добу наперед", правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, кодекс комерційного обліку, кодекс системи передачі, кодекс системи розподілу, методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, правила роздрібного ринку;

**-1051- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В абзаці третьому пункту 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «роздрібного ринку».

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-1052- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 17 в абзаці третьому слова «правила постачання електричної енергії споживачам» замінити словами «правила роздрібного ринку».

Враховано

1598. у дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії;

**-1053- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)****Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)****Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 17 в абзаці четвертому після слів «гарантованим покупцем» доповнити словами «з метою виконання спеціальних обов'язків».

Враховано

у дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем з метою виконання спеціальних обов'язків на перехідний період дії нового ринку електричної енергії;

1599. у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - нормативно-правові акти, необхідні для забезпечення відокремлення діяльності з розподілу та постачання електричної енергії;

1600. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом - кодекс системи розподілу;

1601. у двохмісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - порядок здійснення процедури сертифікації оператора системи передачі;

у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - нормативно-правові акти, необхідні для забезпечення відокремлення діяльності з розподілу та постачання електричної енергії;

ВИЛУЧЕНО

у двохмісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - порядок здійснення процедури сертифікації оператора системи передачі;

**-1054- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацами 8-9 такого змісту:

«у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії споживачам та енергопостачальникам за двосторонніми

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

договорами на оптовому ринку;

у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії на експорт за двосторонніми договорами на оптовому ринку».

**-1055- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункт 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацами 8-9 такого змісту:

«у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії споживачам та енергопостачальникам за двосторонніми договорами на оптовому ринку;

у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії на експорт за двосторонніми договорами на оптовому ринку;».

Відхилено

1602. у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - умови та правила здійснення ліцензійної діяльності з виконання функцій оператора ринку, гарантованого покупця, виробництва електричної енергії, з трейдерської діяльності;

1603. протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити прийняття та затвердження інших нормативно-правових актів, передбачених цим Законом;

1604. 2) провести конкурс з відбору постачальників “останньої надії” та призначити постачальників “останньої надії” протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом;

**-1056- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У абзаці 10 пункту 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «дванадцяти місяців» замінити словами «двох років».

Відхилено

**-1057- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці десятому пункту 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні

Відхилено

у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - умови та правила здійснення ліцензійної діяльності з виконання функцій оператора ринку, гарантованого покупця, виробництва електричної енергії, з трейдерської діяльності;

протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити прийняття та затвердження інших нормативно-правових актів, передбачених цим Законом;

2) провести конкурс з відбору постачальників “останньої надії” та призначити постачальників “останньої надії” протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1605. 3) протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом прийняти рішення щодо обсягу часткового запровадження купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами поза Оптовим ринком електричної енергії на основі техніко-економічного аналізу впливу на функціонування ринку електричної енергії.

положення» слова «дванадцяти місяців» замінити словами «двох років».

**-1058- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєсстр.картка №31)**

Підпункт 3 пункту 17 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим абзацем:

«до початку функціонування нового ринку електричної енергії провести поетапну ліквідацію перехресного субсидіювання шляхом встановлення тарифів на електроенергію для побутових споживачів (населення)».

Відхилено

**-1059- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєсстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєсстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєсстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєсстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 17 пункт 3 виключити.

**-1060- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєсстр.картка №36)**

Пункт 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим абзацом такого змісту:

«4) протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом розробити механізми фінансових гарантій та джерел покриття касових розривів для постачальників універсальних послуг, які вперше починають роботу на ринку.

Враховано

Відхилено

**-1061- Н.д.Сажко С.М. (Рєсстр.картка №59)**

Пункт 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим абзацом такого змісту:

«4) протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом розробити механізми фінансових гарантій та джерел покриття касових розривів для постачальників

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

універсальних послуг, які вперше починають роботу на ринку».

**-1062- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ доповнити новим пунктом 18 у такій редакції:

«18. Виробникам електричної енергії, яким на дату набрання чинності цим Законом встановлена інвестиційна складова до тарифу на електричну енергію та нарахування якої було розпочато, завершити реалізацію проектів, схвалених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 8 вересня 2004 р. № 648-р, у термін, визначений центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, за умови досягнення техніко-економічних показників, передбачених проектною документацією, що була затверджена або схвалена в установленому порядку.

Регулятору забезпечити нарахування до 1 липня 2019 року інвестиційної складової до тарифу на електричну енергію виробників, визначених в абзаці першому цього пункту

Кабінету Міністрів України забезпечити завершення виплати величини інвестиційної складової до 01.07.2020 року відповідно до статті 62 цього Закону».

Відповідно, нумерацію пунктів змінити.

**-1063- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункт 18 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» після слів «та правил внутрішньодобового ринку»

Враховано

18. Виробникам електричної енергії, яким на дату набрання чинності цим Законом встановлена інвестиційна складова до тарифу на електричну енергію та нарахування якої було розпочато, завершити реалізацію проектів, схвалених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 8 вересня 2004 р. № 648-р, у термін, визначений центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, за умови досягнення техніко-економічних показників, передбачених проектною документацією, що була затверджена або схвалена в установленому порядку.

Регулятору забезпечити нарахування до 1 липня 2019 року інвестиційної складової до тарифу на електричну енергію виробників, визначених в абзаці першому цього пункту

Кабінету Міністрів України забезпечити завершення виплати величини інвестиційної складової до 01.07.2020 року відповідно до статті 62 цього Закону.

1606. 18. Державному підприємству, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії розробити та подати Регулятору проект правил ринку “на добу наперед” та правил внутрішньодобового ринку в шестимісячний строк з дня набрання чинності

Відхилено

18. Державному підприємству, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії розробити та подати Регулятору проект правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим

| Редакція, прийнята в першому читанні<br>цим Законом.                                                                                                         | Пропозиції та поправки до проекту<br>доповнити словами «і правила клірингу на ринку електричної енергії».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції<br>Законом.                                                                                                                                                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                              | <p><b><u>-1064- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/>Пункт 18 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» після слів «та правил внутрішньодобового ринку» доповнити словами «і правила клірингу на ринку електричної енергії».</p>                                                                                                                                                                                                                                | Відхилено               |                                                                                                                                                                                                                                              |
|                                                                                                                                                              | <p><b><u>-1065- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/><b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br/>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 18 слова «правил ринку “на добу наперед” та правил внутрішньодобового ринку» замінити словами «правил ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку».</p> | Враховано               |                                                                                                                                                                                                                                              |
| 1607. 19. Державному підприємству, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України розробити та подати Регулятору: | <p><b><u>-1066- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)</u></b><br/>У абзаці першому пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «розробити та подати Регулятору» замінити словами «та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами».</p>                                                                                                                                                                           | Враховано редакційно    | 19. Державному підприємству, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами розробити та подати Регулятору: |
|                                                                                                                                                              | <p><b><u>-1067- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br/>В абзаці першому пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «розробити та подати Регулятору» замінити словами «та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами».</p>                                                                                                                                                                                  | Враховано редакційно    |                                                                                                                                                                                                                                              |
|                                                                                                                                                              | <p><b><u>-1068- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                         |                                                                                                                                                                                                                                              |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1608. в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - проект правил ринку, проект кодексу системи передачі, проект кодексу комерційного обліку, проект правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж;

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 19 в абзаці першому після слів «ОЕС України» доповнити словами «та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами».

**-1069- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

У абзаці другому пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «проект правил ринку» замінити словами «розробити та подати на затвердження Регулятору проекти правил ринку».

Враховано

Враховано

в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - розробити та подати на затвердження Регулятору проекти правил ринку, проект кодексу системи передачі, проект кодексу комерційного обліку, проект правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж;

**-1070- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

В абзаці другому пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» слова «проект правил ринку» замінити словами «розробити та подати на затвердження Регулятору проекти правил ринку».

Враховано

**-1071- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 19 в абзаці другому після слів «з дня набрання чинності цим Законом» доповнити словами «розробити та подати на затвердження Регулятору проекти».

**-1072- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом третім такого змісту:

Враховано редакційно

Враховано частково

в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом – розробити та подати на погодження Регулятору програму заходів недопущення конфлікту інтересів, передбачену статтею 33 цього Закону



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«в шестимісячний строк з моменту опублікування цього Закону забезпечити утворення системного оператора як відокремленого структурного підрозділу, розробити та подати на затвердження Регулятору програми заходів, передбаченої статтею 33».

**-1073- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Пункту 19 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом третім такого змісту:

«в шестимісячний строк з моменту опублікування цього Закону забезпечити утворення системного оператора як відокремленого структурного підрозділу, розробити та подати на затвердження Регулятору програми заходів, передбаченої статтею 33;».

Враховано частково

**-1074- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 19 доповнити абзацом такого змісту:

«в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом – розробити та подати на погодження Регулятору програму заходів недопущення конфлікту інтересів, передбачену статтею 33 цього Закону».

Враховано

1609. в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - розробити проекти нормативно-правових актів, необхідних для впровадження допоміжних послуг.

в шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом - розробити проекти нормативно-правових актів, необхідних для впровадження допоміжних послуг.

**-1075- Н.д.Павлов К.Ю. (Рєєстр.картка №31)**

Пункт 19 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим абзацом такого змісту:

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«до 1 січня 2019 року - укласти договори на придбання послуги із забезпечення нової та/або реконструйованої генеруючої потужності з виробниками, для яких на цю дату встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації теплових електростанцій. Придбання допоміжної послуги у таких виробників здійснюється на умовах, що були передбачені на момент встановлення їм інвестиційної складової. Обсяг платежів, графік їх здійснення системним оператором, а також типова форма договору на придбання допоміжної послуги затверджуються Регулятором».

1610. 20. Кабінету Міністрів України, центральним органам виконавчої влади, Регулятору привести свої нормативно-правові акти у відповідність до вимог цього Закону в дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом.

1611. 21. Нормативно-правові акти, прийняті на виконання Закону України "Про електроенергетику" діють до набрання чинності нормативно-правовими актами, затвердженими на виконання цього Закону.

**-1076- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Пункту 21 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.

**-1077- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункту 21 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.

**-1078- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Доповнити Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» новим пунктом 21 такого змісту:

«Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку у тримісячний строк з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом».

1612. 22. Визнати такими, що втратили чинність:

**-1079- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Відхилено

Відхилено

Відхилено

20. Кабінету Міністрів України, центральним органам виконавчої влади, Регулятору привести свої нормативно-правові акти у відповідність до вимог цього Закону в дев'ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом.

21. Нормативно-правові акти, прийняті на виконання Закону України "Про електроенергетику" діють до набрання чинності нормативно-правовими актами, затвердженими на виконання цього Закону.

22. Визнати такими, що втратили чинність:

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Пункту 22 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в новій редакції:

«22. Визнати таким, що втратив чинність Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами)».

**-1080- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Пункту 22 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в новій редакції:

«22. Визнати таким, що втратив чинність Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами)».

Відхилено

1613. Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами).

1614. Закон України “Про електроенергетику” (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., № 1, ст.1 із наступними змінами), крім:

1615. визначення термінів “енергогенеруючі компанії”, “енергопостачальники”, “оптовий ринок електричної енергії України”, “учасники оптового ринку електричної енергії України”, “граничні показники”, “поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі - поточні рахунки)”, “алгоритм оптового ринку електричної енергії”, “оптове постачання електричної енергії”, “уповноважений банк”, передбачених у статті 1 та статті 9, яка діє в редакції Закону України від 7 серпня 2011 року;

**-1081- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 22 в абзаці четвертому слова «та статті 9, яка діє в редакції Закону України від 7 серпня 2011 року» замінити словами «які втрачають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії».

**-1082- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

Враховано

Враховано

Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами).

Закон України “Про електроенергетику” (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., № 1, ст.1 із наступними змінами), крім:

визначення термінів “енергогенеруючі компанії”, “енергопостачальники”, “оптовий ринок електричної енергії України”, “учасники оптового ринку електричної енергії України”, “граничні показники”, “поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі - поточні рахунки)”, “алгоритм оптового ринку електричної енергії”, “оптове постачання електричної енергії”, “уповноважений банк”, передбачених у статті 1, які втрачають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії;

статті 9, яка втрачає чинності через дванадцять місяців з дня набрання чинності цим Законом;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                    |                                                                                                                                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1616. абзаців першого та другого частини другої статті 12;                                                         | <p>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 22 після абзацу четвертого доповнити новим абзацом у такій редакції:</p> <p>«статті 9, яка втрачає чинності через дванадцять місяців з дня набрання чинності цим Законом».</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Враховано          | абзаців першого та другого частини другої статті 12, які втрачають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії; |
| 1617. статей 15, 15 <sup>1</sup> , 17, які втрачають чинність з дати початку дії нового ринку електричної енергії. | <p><b><u>-1083- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b></p> <p>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 22 абзац п'ятий доповнити словами «які втрачають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії».</p> <p><b><u>-1084- Н.д.Бандуров В.В. (Ресстр.картка №79)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Мацола Р.М. (Ресстр.картка №190)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Лівік О.П. (Ресстр.картка №131)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Яніцький В.П. (Ресстр.картка №155)</u></b><br/> <b><u>Н.д.Шинькович А.В. (Ресстр.картка №189)</u></b></p> <p>Пункт 22 доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«У статті 15:</p> <p>перше речення частини першої після слів «електричної енергії України» доповнити словами «, крім електричної енергії, що купується (продається) за двосторонніми договорами відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії України».</p> <p>частину другу викласти у такій редакції:</p> <p>«До прийняття рішення про запровадження повномасштабного ринку електричної енергії, передбаченого Законом України "Про ринок електричної енергії України", функціонування оптового ринку електричної енергії України здійснюється з урахуванням</p> | Враховано частково | статей 15, 15 <sup>1</sup> , 17 які втрачають чинність з дати початку дії нового ринку електричної енергії.                      |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

особливостей, визначених у розділі XVII Закону України "Про ринок електричної енергії України".

У статті 17:

у назві слово «тарифів» замінити словами «цін (тарифів)»;

доповнити новою частиною такого змісту:

«Ціни (тарифи) на електричну енергію куплену (продану) за двосторонніми договорами є предметом домовленостей сторін зазначеного договору».

**-1085- Н.д.Мартовицький А.В.**

**(Рєєстр.картка №36)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити пунктом 23 такого змісту:

«23. Встановити, що Закон України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами) втрачає чинність з дати початку дії нового ринку електричної енергії, але не пізніше ніж через двадцять чотири місяці з дати набрання чинності цим Законом»;

У зв'язку з цим, пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» вважати пунктом 24.

Відхилено

**-1086- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити пунктом 23 такого змісту:

«23. Встановити, що Закон України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами) втрачає чинність з дати початку дії нового ринку електричної енергії, але не пізніше ніж через двадцять чотири місяці з дати набрання чинності цим Законом.

У зв'язку з цим, пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» вважати пунктом 24

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

відповідно.

1618. 23. Внести зміни до таких законодавчих актів України:

1619. 1) У Господарському кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 18-22, ст. 144):

1620. 1) у статті 275:

1621. абзац другий частини першої викласти у такій редакції:

1622. “Окремим видом договору енергопостачання є договір про постачання електричної енергії споживачу. Особливості постачання електричної енергії споживачам та вимоги до договору постачання електричної енергії встановлюються Законом України “Про ринок електричної енергії”.”;

**-1087- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

В абзаці п'ятому пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» та далі по тексту слова «Законом України “Про ринок електричної енергії”» замінити словами «Про ринок електричної енергії України».

Відхилено

1623. частину четверту виключити;

1624. 2) статтю 276 доповнити частиною дев'ятою такого змісту:

1625. “9. Особливості визначення кількості (обсягів), якості, строків, ціни та порядку розрахунків за договором постачання електричної енергії споживачу встановлюються законом України “Про ринок електричної енергії”.”;

1626. 3) статтю 277 виключити;

1627. 4) частину третю статті 278 викласти у такій редакції:

1628. “3. Правові умови організації та здійснення торгівлі електричною енергією встановлюються Законом України “Про ринок електричної енергії”.”.

**-1088- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту доповнити новим підпунктом 2 такого змісту:

«2) У Законі України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами):

1) статтю 1 викласти у такій редакції:

«У цьому Законі наведені нижче

Відхилено

23. Внести зміни до таких законодавчих актів України:

1) У Господарському кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 18-22, ст. 144):

1) у статті 275:

абзац другий частини першої викласти у такій редакції:

“Окремим видом договору енергопостачання є договір про постачання електричної енергії споживачу. Особливості постачання електричної енергії споживачам та вимоги до договору постачання електричної енергії встановлюються Законом України “Про ринок електричної енергії”.”;

частину четверту виключити;

2) статтю 276 доповнити частиною дев'ятою такого змісту:

“9. Особливості визначення кількості (обсягів), якості, строків, ціни та порядку розрахунків за договором постачання електричної енергії споживачу встановлюються законом України “Про ринок електричної енергії”.”;

3) статтю 277 виключити;

4) частину третю статті 278 викласти у такій редакції:

“3. Правові умови організації та здійснення торгівлі електричною енергією встановлюються Законом України “Про ринок електричної енергії”.”.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

терміни вживаються в такому значенні:

алгоритм оптового ринку електричної енергії - порядок розподілу уповноваженим банком коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання без платіжних доручень, який встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

граничні показники - це визначені в умовах і правилах здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії величина встановленої потужності електростанції або обсяг річного відпуску нею електричної енергії в об'єднану енергетичну систему України, вище яких продаж електричної енергії має здійснюватися на оптовому ринку;

двосторонній договір на оптовому ринку — договір купівлі-продажу електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії України, укладений з урахуванням вимог цього Закону;

енергогенеруючі компанії - учасники оптового ринку електричної енергії України, які володіють чи користуються генеруючими потужностями, виробляють та продають електричну енергію;

енергопостачальники - учасники оптового ринку електричної енергії України, які купують електричну енергію на цьому ринку з метою її продажу та/або постачання споживачам або з метою її експорту та/або імпорту;

оптове постачання електричної енергії - купівля електричної енергії, формування її оптової ціни та продаж електричної енергії за оптовою ціною енергопостачальникам;

оптовий ринок електричної енергії України - ринок, що створюється суб'єктами господарської діяльності для

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

купівлі-продажу електричної енергії на підставі договору;

поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі - поточні рахунки із спеціальним режимом використання) - рахунки суб'єктів господарської діяльності, що здійснюють постачання електричної енергії на закріпленій території та оптове постачання електричної енергії, відкриті в уповноваженому банку і призначені виключно для накопичення коштів, отриманих за електричну енергію від споживачів, та розрахунків з учасниками оптового ринку електричної енергії;

уповноважений банк - визначена Кабінетом Міністрів України разом з Національним банком України банківська установа, яка обслуговує поточні рахунки із спеціальним режимом використання учасників оптового ринку електричної енергії;

учасники оптового ринку електричної енергії України - суб'єкти господарської діяльності, які продають та купують електричну енергію на оптовому ринку електричної енергії України на підставі договору.»

2) в статті 3 після слів «регулюються цим Законом» додати «, Законом України «Про ринок електричної енергії України»;

3) статті 4-8, 10-11, 14, 16, 17, 17-1, 17-2, 17-3, 19, 19-1, 20- 24, 24-1, 25- 30 та Розділ VI виключити;

4) змінити назву статті 9 «Стаття 9. Державний нагляд в електроенергетиці» та викласти її у наступній редакції:

«Державний нагляд в електроенергетиці здійснюють Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж та Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

споживання електричної та теплової енергії у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, та інші органи, визначені законодавством України.

Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж здійснює нагляд за додержанням вимог технічної експлуатації електричних станцій і мереж, вимог технічної експлуатації енергетичного обладнання об'єктів електроенергетики, підключених до об'єднаної енергетичної системи України.

Державні інспектори з експлуатації електричних станцій і мереж мають право:

безперешкодно в будь-який час відвідувати об'єкти електроенергетики для перевірки додержання нормативно-правових актів про електроенергетику з питань, що належать до їх компетенції, отримувати від посадових осіб інформацію щодо виконання цих актів;

давати у межах своїх повноважень керівникам об'єктів електроенергетики приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;

застосовувати у встановленому законодавством України порядку санкції до підприємств, об'єкти електроенергетики яких підключені до об'єднаної енергетичної системи України, за порушення законодавства про електроенергетику з питань, що належать до їх компетенції.

Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії здійснює нагляд за електричними і тепловикористовуючими установками та тепловими мережами споживачів та суб'єктів електроенергетики.

Державні інспектори з енергетичного нагляду за режимами споживання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричної та теплової енергії мають право:

безперешкодного доступу до електричних і тепловикористовуючих установок та теплових мереж споживачів та суб'єктів електроенергетики;

отримувати від споживачів та суб'єктів електроенергетики інформацію, необхідну для виконання покладених на них завдань відповідно до нормативно-правових актів;

давати споживачам та суб'єктам електроенергетики обов'язкові для виконання приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;

давати споживачам та суб'єктам електроенергетики приписи про приведення засобів обліку, контролю та регулювання споживання електричної і теплової енергії у відповідність з нормами, правилами і стандартами в електроенергетиці;

надсилати власникам об'єктів споживача подання про невідповідність займаній посаді працівника електротехнічного профілю, який своєчасно не пройшов перевірку знань з електробезпеки та експлуатації струмоприймачів;

вимагати від споживачів та суб'єктів електроенергетики додержання встановлених нормативно-правовими актами режимів споживання електричної і теплової енергії;

надавати приписи щодо неприпустимості продовження експлуатації електричних і тепловикористовуючих установок споживачів, якщо це створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, здоров'ю населення;

застосовувати в установленому законодавством України порядку санкції до суб'єктів господарської діяльності за

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

порушення нормативно-правових актів та складати протоколи про адміністративні правопорушення.»

5) у статті 15:

частину першу викласти у наступній редакції:

«Купівля всієї електричної енергії, виробленої на електростанціях, потужність чи обсяг відпуску яких перевищують граничні показники (крім випадків, передбачених цим Законом), та весь її оптовий продаж здійснюються на оптовому ринку електричної енергії України, крім випадків передбачених цим Законом та Законом України «Про ринок електричної енергії України».

частину другу виключити;

після частини першої доповнити новою частиною такого змісту:

«Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, може бути реалізована споживачам або енергопостачальникам за двосторонніми договорами на оптовому ринку у обсязі не більше 15 відсотків від встановленої потужності у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та погоджується Антимонопольним комітетом України.

Енергогенеруючі компанії мають право продавати за двосторонніми договорами на оптовому ринку на експорт вироблену ними електричну енергію за умови отримання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів потужності відповідно до законодавства. Такий продаж електричної енергії здійснюється у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

погоджується Антимонопольним комітетом України;

6) у статті 17:

у назві слово «тарифів» замінити словами «цін (тарифів)»;

доповнити новою частиною такого змісту:

«Ціни (тарифи) на електричну енергію куплену (продану) за двосторонніми договорами є предметом домовленостей сторін зазначеного договору».

**-1089- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Відхилено

Пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» після абзацу одинадцятого доповнити новими абзацами такого змісту:

«2) У Законі України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами):

статтю 1 викласти у такій редакції:

«У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:

алгоритм оптового ринку електричної енергії - порядок розподілу уповноваженим банком коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання без платіжних доручень, який встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

граничні показники - це визначені в умовах і правилах здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії величина встановленої потужності електростанції або обсяг річного відпуску нею електричної енергії в об'єднану енергетичну систему України, вище яких продаж електричної енергії має здійснюватися на оптовому ринку;

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

двосторонній договір на оптовому ринку — договір купівлі-продажу електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії України, укладений з урахуванням вимог цього Закону;

енергогенеруючі компанії - учасники оптового ринку електричної енергії України, які володіють чи користуються генеруючими потужностями, виробляють та продають електричну енергію;

енергопостачальники - учасники оптового ринку електричної енергії України, які купують електричну енергію на цьому ринку з метою її продажу та/або постачання споживачам або з метою її експорту та/або імпорту;

оптове постачання електричної енергії - купівля електричної енергії, формування її оптової ціни та продаж електричної енергії за оптовою ціною енергопостачальникам;

оптовий ринок електричної енергії України - ринок, що створюється суб'єктами господарської діяльності для купівлі-продажу електричної енергії на підставі договору;

поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі - поточні рахунки із спеціальним режимом використання) - рахунки суб'єктів господарської діяльності, що здійснюють постачання електричної енергії на закріпленій території та оптове постачання електричної енергії, відкриті в уповноваженому банку і призначені виключно для накопичення коштів, отриманих за електричну енергію від споживачів, та розрахунків з учасниками оптового ринку електричної енергії;

уповноважений банк - визначена Кабінетом Міністрів України разом з Національним банком України банківська установа, яка обслуговує поточні рахунки

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

із спеціальним режимом використання учасників оптового ринку електричної енергії;

учасники оптового ринку електричної енергії України - суб'єкти господарської діяльності, які продають та купують електричну енергію на оптовому ринку електричної енергії України на підставі договору.»

в статті 3 після слів «регулюються цим Законом» додати «, Законом України «Про ринок електричної енергії України»;

статті 4-8, 10-11, 14, 16, 17, 17-1, 17-2, 17-3, 19, 19-1, 20- 24, 24-1, 25- 30 та Розділ VI виключити;

змінити назву статті 9 «Стаття 9. Державний нагляд в електроенергетиці» та викласти її у наступній редакції:

«Державний нагляд в електроенергетиці здійснюють Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж та Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, та інші органи, визначені законодавством України.

Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж здійснює нагляд за додержанням вимог технічної експлуатації електричних станцій і мереж, вимог технічної експлуатації енергетичного обладнання об'єктів електроенергетики, підключених до об'єднаної енергетичної системи України.

Державні інспектори з експлуатації електричних станцій і мереж мають право:

безперешкодно в будь-який час відвідувати об'єкти електроенергетики для перевірки додержання нормативно-правових актів про електроенергетику з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

питань, що належать до їх компетенції, отримувати від посадових осіб інформацію щодо виконання цих актів;

давати у межах своїх повноважень керівникам об'єктів електроенергетики приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;

застосовувати у встановленому законодавством України порядку санкції до підприємств, об'єкти електроенергетики яких підключені до об'єднаної енергетичної системи України, за порушення законодавства про електроенергетику з питань, що належать до їх компетенції.

Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії здійснює нагляд за електричними і тепловикористовуючими установками та тепловими мережами споживачів та суб'єктів електроенергетики.

Державні інспектори з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії мають право:

безперешкодного доступу до електричних і тепловикористовуючих установок та теплових мереж споживачів та суб'єктів електроенергетики;

отримувати від споживачів та суб'єктів електроенергетики інформацію, необхідну для виконання покладених на них завдань відповідно до нормативно-правових актів;

давати споживачам та суб'єктам електроенергетики обов'язкові для виконання приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;

давати споживачам та суб'єктам електроенергетики приписи про приведення засобів обліку, контролю та регулювання споживання електричної і теплової енергії у відповідність з

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

нормами, правилами і стандартами в електроенергетиці;

надсилати власникам об'єктів споживача подання про невідповідність займаній посаді працівника електротехнічного профілю, який своєчасно не пройшов перевірку знань з електробезпеки та експлуатації струмоприймачів;

вимагати від споживачів та суб'єктів електроенергетики додержання встановлених нормативно-правовими актами режимів споживання електричної і теплової енергії;

надавати приписи щодо неприпустимості продовження експлуатації електричних і тепловикористовуючих установок споживачів, якщо це створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, здоров'ю населення;

застосовувати в установленому законодавством України порядку санкції до суб'єктів господарської діяльності за порушення нормативно-правових актів та складати протоколи про адміністративні правопорушення.»

5) у статті 15:

частину першу викласти у наступній редакції:

«Купівля всієї електричної енергії, виробленої на електростанціях, потужність чи обсяг відпуску яких перевищують граничні показники (крім випадків, передбачених цим Законом), та весь її оптовий продаж здійснюються на оптовому ринку електричної енергії України, крім випадків передбачених цим Законом та Законом України «Про ринок електричної енергії України».

частину другу виключити;

після частини першої доповнити новою частиною такого змісту:

«Електрична енергія, вироблена на



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

об'єктах електроенергетики, може бути реалізована споживачам або енергопостачальникам за двосторонніми договорами на оптовому ринку у обсязі не більше 15 відсотків від встановленої потужності у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та погоджується Антимонопольним комітетом України.

Енергогенеруючі компанії мають право продавати за двосторонніми договорами на оптовому ринку на експорт вироблену ними електричну енергію за умови отримання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів потужності відповідно до законодавства. Такий продаж електричної енергії здійснюється у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та погоджується Антимонопольним комітетом України.»»

6) у статті 17:

у назві слово «тарифів» замінити словами «цін (тарифів)»;

доповнити новою частиною такого змісту:

«Ціни (тарифи) на електричну енергію куплену (продану) за двосторонніми договорами є предметом домовленостей сторін зазначеного договору.».

**-1090- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 після підпункту 1 доповнити новим підпунктом у такій редакції:

Враховано частково

2) У Законі України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами):

у статті 15:

у частині першій останнє речення виключити;

перше речення частини першої після слів «електричної енергії України» доповнити словами «, крім електричної енергії, що купується (продається) відповідно до розділу XVII Закону України «Про

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

«2) У Законі України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами):

у статті 15:

у частині першій останнє речення виключити;

частину другу виключити;».

Відповідно, змінити нумерацію підпунктів.

1629. 2) У Законі України "Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації" (Відомості Верховної Ради України, 1999 р., № 37, ст. 332 із наступними змінами):

1630. виключити з переліку об'єктів права державної власності, що не підлягають, у розділі "Орган управління Міненерго" таку позицію:

**-1091- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 у підпункті 2 в абзаці другому після слів «що не підлягають» доповнити словом «приватизації».

1631. "00100227 Державне підприємство "Національна енергетична компанія "Укренерго" 252032, м. Київ, вул. Комінтерну, 27";

1632. розділ "Орган управління Міненерго" переліку об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, але можуть бути корпоратизовані, доповнити такою позицією:

1633. "м. Київ 00100227 Державне підприємство "Національна енергетична компанія "Укренерго" 252032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25".

**-1092- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 у підпункті 2 в абзаці п'ятому перед цифрами «00100227» виключити слова «м. Київ».

1634. 3) Частину четверту статті 14 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" (Відомості Верховної Ради України, 1999 р.,

ринок електричної енергії».

частину другу викласти у такій редакції:

«До прийняття рішення про запровадження повномасштабного ринку електричної енергії, передбаченого Законом України "Про ринок електричної енергії", функціонування оптового ринку електричної енергії України здійснюється з урахуванням особливостей, визначених у розділі XVII Закону України "Про ринок електричної енергії";

2) У Законі України "Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації" (Відомості Верховної Ради України, 1999 р., № 37, ст. 332 із наступними змінами):

виключити з переліку об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, у розділі "Орган управління Міненерго" таку позицію:

"00100227 Державне підприємство "Національна енергетична компанія "Укренерго" 252032, м. Київ, вул. Комінтерну, 27";

розділ "Орган управління Міненерго" переліку об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, але можуть бути корпоратизовані, доповнити такою позицією:

"00100227 Державне підприємство "Національна енергетична компанія "Укренерго" 252032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 25".

3) Частину четверту статті 14 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" (Відомості Верховної Ради України, 1999 р.,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

№ 40, ст. 365; 2011 р., № 45, ст. 484) доповнити абзацом другим такого змісту:

- № 40, ст. 365; 2011 р., № 45, ст. 484) доповнити абзацом другим такого змісту:
1635. “Електроенергетичні підприємства, які не зобов’язані публікувати фінансову звітність відповідно до цієї статті, забезпечують доступність відповідної фінансової звітності для ознайомлення громадськості за місцезнаходженням виконавчого органу такого підприємства.”;
1636. 4) у Законі України “Про природні монополії” (Відомості Верховної Ради України, 2000 р., № 30, ст. 238; 2004 р., № 13, ст. 181; 2005 р., № 26, ст. 349; 2012 р., № 7, ст. 53) такі зміни:

“Електроенергетичні підприємства, які не зобов’язані публікувати фінансову звітність відповідно до цієї статті, забезпечують доступність відповідної фінансової звітності для ознайомлення громадськості за місцезнаходженням виконавчого органу такого підприємства.”;

4) у Законі України “Про природні монополії” (Відомості Верховної Ради України, 2000 р., № 30, ст. 238; 2004 р., № 13, ст. 181; 2005 р., № 26, ст. 349; 2012 р., № 7, ст. 53) такі зміни:

**-1093- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр. картка №36)**

Відхилено

Підпункт 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новими підпунктами такого змісту:

«1) абзац шостий частини 1 статті 1 викласти в новій редакції:

«стимулююче регулювання - державне регулювання цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках, що передбачає застосування щодо видів діяльності, передбачених частиною другою статті 9 цього Закону, визначених органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій, параметрів регулювання, що мають довгостроковий термін дії, стимулює суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках до підвищення якості товарів та ефективності регульованої відповідно до цього Закону сфери діяльності з поступовим скороченням неефективних витрат та забезпечує створення умов для залучення інвестицій з метою сталого функціонування та розвитку;

2) в абзаці сьомому частини 1 статті 1 слова «у сфері комбінованого

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробництва електричної та теплової енергії» виключити;

3) в абзаці восьмому частини 1 статті 1 слова «у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії» виключити;».

У зв'язку з цим, підпункти 1-4 підпункту 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту вважати підпунктами 4-7 відповідно.

1637. 1) частину першу статті 3 викласти у такій редакції:

1638. "1. Законодавство України про природні монополії складається з цього Закону, Повітряного кодексу України, Кодексу торговельного мореплавства України, законів України "Про захист економічної конкуренції", "Про транспорт", "Про трубопровідний транспорт", "Про залізничний транспорт", "Про ринок електричної енергії", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", інших законів України, що встановлюють особливості здійснення підприємницької діяльності у сферах природних монополій."

1) частину першу статті 3 викласти у такій редакції:

"1. Законодавство України про природні монополії складається з цього Закону, Повітряного кодексу України, Кодексу торговельного мореплавства України, законів України "Про захист економічної конкуренції", "Про транспорт", "Про трубопровідний транспорт", "Про залізничний транспорт", "Про ринок електричної енергії", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про ринок природного газу", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про тепlopостачання", інших законів України, що встановлюють особливості здійснення підприємницької діяльності у сферах природних монополій."

**-1094- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Підпункт 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим підпунктом такого змісту:

«2) абзац шостий частини 1 статті 4 викласти в новій редакції:

«Рішення щодо застосування стимулюючого регулювання для суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках, для яких таке застосування не є обов'язковим, приймається органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках, за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у відповідній сфері, та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну цінову політику.».

У зв'язку з цим, підпункти 2-4 підпункту 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту вважати пунктами 3-5 відповідно.

1639. 2) в абзаці сьомому частини першої статті 5 слова “магістральними та міждержавними електричними мережами” виключити;
1640. 3) абзац шостий частини першої статті 6 викласти у такій редакції:
1641. “постачання електричної енергії споживачам; ”.

2) в абзаці сьомому частини першої статті 5 слова “магістральними та міждержавними електричними мережами” виключити;

3) абзац шостий частини першої статті 6 викласти у такій редакції:

“постачання електричної енергії споживачам; ”.

**-1095- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Підпункт 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту доповнити новими підпунктами такого змісту:

«4) в абзаці сьомому частини 1 статті 9 слова «у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії» виключити;

5) в абзаці вісімнадцятому частини 2 статті 9 слова «у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, у межах своїх повноважень у разі застосування стимулюючого регулювання визначають для цілей встановлення цін (тарифів) групи активів, включених до регуляторної бази, строк їх корисного використання та метод нарахування амортизації таких активів.» замінити словами «у межах своїх повноважень визначають для цілей встановлення цін (тарифів) групи активів, включених до регуляторної бази активів.»

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

б) частину 2 статті 9 доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«Застосування стимулюючого регулювання є обов'язковим для суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках щодо видів діяльності:

передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами;

розподіл електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами;

централізоване водопостачання та водовідведення;

транспортування теплової енергії;

комбіноване виробництво електричної та теплової енергії;

виробництво теплової енергії (крім випадків, коли вона використовується виключно для внутрішньовиробничих потреб).»;

7) в абзаці дев'ятнадцятому частини 2 статті 9 слова «у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії» виключити;

8) частину 2 статті 9 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі внесення змін до методики оцінки, суб'єкти природних монополій та суб'єкти господарювання на суміжних ринках після переходу до стимулюючого регулювання мають право на визначення регуляторної бази активів на підставі додаткової незалежної оцінки активів.».

У зв'язку з цим, підпункт 4 підпункту 4 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту вважати підпунктом 9 відповідно.

1642. 4) абзац п'ятий частини першої статті 15 після слів “щодо встановлення тарифів” доповнити словами “та інших рішень, визначених законом”;

4) абзац п'ятий частини першої статті 15 після слів “щодо встановлення тарифів” доповнити словами “та інших рішень, визначених законом”;

5) в абзаці шостому частини першої статті 17 слова «Про електроенергетику» замінити словами

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1643. 5) у Законі України “Про альтернативні джерела енергії” (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 24, ст. 155)”:

1644. у статті 1:

1645. абзац другий викласти у такій редакції:

1646. “альтернативні джерела енергії - відновлювані джерела енергії та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;”;

-1096- Н.д.Домбровський О.Г.

(Рєєстр.картка №11)

Викласти у такій редакції:

“альтернативні джерела енергії — відновлювані джерела енергії та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, **побутові відходи**, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;”.

-1097- Н.д.Бабак А.В. (Рєєстр.картка №360)

Викласти у такій редакції:

“альтернативні джерела енергії — відновлювані джерела енергії та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, побутові відходи, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів. *Для цілей цього Закону побутовими відходами, є попередньо розподілені (роздільно зібрані та/або відсортовані) відходи, що утворились в процесі життя і діяльності людини в житлових та нежитлових будинках, та які не містять небезпечних відходів (елементів) та ресурсоцінних компонентів (пластик, скло, папір, метал), утилізація яких може створити небезпеку для навколишнього природного середовища і здоров'я людини».*

-1098- Н.д.Рябчин О.М. (Рєєстр.картка

№442)

Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Рєєстр.картка

№279)

Враховано

Відхилено

Відхилено

«Про ринок електричної енергії»;

5) у Законі України “Про альтернативні джерела енергії” (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 24, ст. 155)”:

у статті 1:

абзац другий викласти у такій редакції:

“альтернативні джерела енергії — відновлювані джерела енергії та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, **побутові відходи**, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;”.

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

Підпункт 5 пункту 23 Прикінцевих і перехідних положень, абзац другий статті 1 Закону України "Про альтернативні джерела енергії" доповнити визначенням «аеротермальна енергія» в такій редакції:

«аеротермальна енергія – енергія, що була накопичена в формі теплової енергії у повітряному середовищі».

1647. Доповнити статтю абзацами такого змісту:

1648. "відновлювані джерела енергії - відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, геотермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів;

-1099- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)

Н.д.Кауер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)

Підпункт 5 пункту 23 Прикінцевих і перехідних положень, абзац другий статті 1 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", викласти визначення відновлювальних джерел енергії в такій редакції:

«відновлювані джерела енергії — відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів».

Враховано

доповнити статтю абзацами такого змісту:

відновлювані джерела енергії — відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів;

1649. вітрова електростанція - група вітрових електричних установок або окрема вітрова електроустановка, устаткування і споруди, розташовані на одній території, які функціонально зв'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для вироблення електроенергії шляхом перетворення кінетичної енергії вітру в електричну енергію;

1650. вітрова електроустановка - електрична установка, що перетворює кінетичну енергію вітру на електричну енергію;

1651. виробництво елементів обладнання об'єкта електроенергетики - діяльність, пов'язана з випуском продукції, яка включає виконання достатнього рівня виробничих та технологічних операцій, за результатами яких змінюється класифікаційний код товару згідно з УКТ ЗЕД на рівні будь-якого з перших

-1100- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА

Враховано

вітрова електростанція - група вітрових електричних установок або окрема вітрова електроустановка, устаткування і споруди, розташовані на одній території, які функціонально зв'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для вироблення електроенергії шляхом перетворення кінетичної енергії вітру в електричну енергію;

вітрова електроустановка - електрична установка, що перетворює кінетичну енергію вітру на електричну енергію;

виробництво елементів обладнання об'єкта електроенергетики - діяльність, пов'язана з випуском продукції, яка включає виконання достатнього рівня виробничих та технологічних операцій, за результатами яких змінюється класифікаційний код товару згідно з УКТ ЗЕД на рівні будь-якого з перших



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

чотирьох знаків, при цьому операції, що здійснюються в процесі виробництва, не повинні бути простими складальними операціями згідно з положеннями митного законодавства. Несучі конструкції готової продукції мають бути виробленими в Україні з набуттям статусу походження з України;

ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 в абзаці дев'ятому слова «Несучі конструкції готової продукції мають бути виробленими в Україні з набуттям статусу походження з України» виключити.

чотирьох знаків, при цьому операції, що здійснюються в процесі виробництва, не повинні бути простими складальними операціями згідно з положеннями митного законодавства;

1652. гарантія походження електричної енергії - документ, виданий суб'єктом, уповноваженим Кабінетом Міністрів України, на запит виробника електричної енергії, який підтверджує, що частка або визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

гарантія походження електричної енергії - документ, виданий суб'єктом, уповноваженим Кабінетом Міністрів України, на запит виробника електричної енергії, який підтверджує, що частка або визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

**-1101- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Підпункт 5 пункту 23 Прикінцевих і перехідних положень, абзац другий статті 1 Закону України "Про альтернативні джерела енергії" доповнити визначенням «геотермальна енергія» в такій редакції:

«геотермальна енергія – енергія, що була накопичена у формі теплової енергії під твердим шаром земної поверхні».

**-1102- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Підпункт 5 пункту 23 Прикінцевих і перехідних положень, абзац другий статті 1 Закону України "Про альтернативні джерела енергії" доповнити визначенням «гідротермальна енергія» в такій редакції:

«гідротермальна енергія – енергія, що була накопичена у формі теплової енергії в поверхневих водах».

1653. "зелений" тариф - спеціальний тариф, за яким закупається електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних

"зелений" тариф - спеціальний тариф, за яким закупається електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних

## Редакція, прийнята в першому читанні

## Пропозиції та поправки до проекту

## Висновки, обґрунтування

## Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

станцій (пускових комплексах), з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблена лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

1654. мікрогідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої не перевищує 200 кВт;

1655. мінігідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 200 кВт, але не перевищує 1 МВт;

1656. мала гідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 1 МВт, але не перевищує 10 МВт;

1657. черга будівництва електричної станції - група електричних установок або окрема установка, устаткування і споруди, розташовані на одній території, які функціонально зв'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для вироблення електроенергії, що відповідно до проектною документації на будівництво є визначеною частиною об'єкта електроенергетики. Черга будівництва електричної станції може складатись з пускових комплексів; ”;

1658. доповнити Закон статтями 9<sup>1</sup> і 9<sup>2</sup> такого змісту:

1659. “Стаття 9<sup>1</sup>. Стимулювання виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії

1660. “Зелений” тариф встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

**-1103- Н.д.Домбровський О.Г.**  
**(Ресстр.картка №11)**

Викласти в редакції:

«Зелений» тариф встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) з

Враховано редакційно

станцій (пускових комплексах), з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблена лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);

мікрогідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої не перевищує 200 кВт;

мінігідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 200 кВт, але не перевищує 1 МВт;

мала гідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 1 МВт, але не перевищує 10 МВт;

черга будівництва електричної станції - група електричних установок або окрема установка, устаткування і споруди, розташовані на одній території, які функціонально зв'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для вироблення електроенергії, що відповідно до проектною документації на будівництво є визначеною частиною об'єкта електроенергетики. Черга будівництва електричної станції може складатись з пускових комплексів; ”;

доповнити Закон статтями 9<sup>1</sup> і 9<sup>2</sup> такого змісту:

“Стаття 9<sup>1</sup>. Стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії

«Зелений» тариф встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) з **альтернативних** джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**альтернативних** джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

1661. “Зелений” тариф встановлюється для кожного суб’єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, за кожним видом відновлюваної енергії та для кожного об’єкта електроенергетики (або для кожної черги будівництва електростанції (пускового комплексу).
1662. “Зелений” тариф на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлюється єдиним для кожного виду відновлюваного джерела енергії.
1663. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії вітру.
1664. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з біомаси, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з біомаси. Для цілей цього Закону біомасою вважається невикопна біологічно відновлювана речовина органічного походження, здатна до біологічного розкладу, у вигляді продуктів, відходів та залишків лісового та сільського господарства (рослинництва і тваринництва), рибного господарства і технологічно пов’язаних з ними галузей промисловості, а також складова промислових або побутових відходів, здатна до біологічного розкладу.
1665. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з біогазу, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з біогазу. У цьому Законі біогазом є газ з біомаси.

**-1104- Н.д.Домбровський О.Г.**  
**(Ресстр.картка №11)**

Абзац викласти у наступній редакції:  
«Зелений» тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з біогазу, **утвореного з біомаси в результаті біологічного розкладу, біогазу, отриманого шляхом примусової газифікації біомаси,**

“Зелений” тариф встановлюється для кожного суб’єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за кожним видом альтернативної енергії та для кожного об’єкта електроенергетики (або для кожної черги будівництва електростанції (пускового комплексу).

“Зелений” тариф на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлюється єдиним для кожного виду альтернативного джерела енергії.

“Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії вітру.

“Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з біомаси, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з біомаси. Для цілей цього Закону біомасою вважається невикопна біологічно відновлювана речовина органічного походження, здатна до біологічного розкладу, у вигляді продуктів, відходів та залишків лісового та сільського господарства (рослинництва і тваринництва), рибного господарства і технологічно пов’язаних з ними галузей промисловості, а також складова промислових або побутових відходів, здатна до біологічного розкладу.

Враховано

«Зелений» тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з біогазу, **утвореного з біомаси в результаті біологічного розкладу, біогазу, отриманого шляхом примусової газифікації біомаси, біогазу, отриманого з відведених місць чи об’єктів, на яких здійснюються операції із зберігання та/або захоронення відходів, утвореного з біомаси, як складової промислових або побутових відходів,**

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**біогазу, отриманого з відведених місць чи об'єктів, на яких здійснюються операції із зберігання та/або захоронення відходів, утвореного з біомаси, як складової промислових або побутових відходів, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої з біогазу. У цьому Законі біогазом є газ з біомаси.**

**-1105- Н.д.Домбровський О.Г.**

**(Рєсстр.картка №11)**

Доповнити абзацом наступного змісту:

**«Зелений» тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з побутових відходів, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт «зеленого» тарифу для електроенергії, виробленої з побутових відходів. Для цілей цього Закону побутовими відходами є відходи, що утворюються в процесі життя і діяльності людини в житлових та нежитлових будинках (тверді, великогабаритні, ремонтні, рідкі, крім відходів, пов'язаних з виробничою діяльністю підприємств) і не використовуються за місцем їх накопичення».**

**-1106- Н.д.Бабак А.В. (Рєсстр.картка №360)**

Доповнити абзацом наступного змісту:

**«Зелений» тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з побутових відходів, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт «зеленого»**

встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої з біогазу. У цьому Законі біогазом є газ з біомаси».

Враховано

«Зелений» тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з побутових відходів, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт «зеленого» тарифу для електроенергії, виробленої з побутових відходів. Для цілей цього Закону побутовими відходами є відходи, що утворюються в процесі життя і діяльності людини в житлових та нежитлових будинках (тверді, великогабаритні, ремонтні, рідкі, крім відходів, пов'язаних з виробничою діяльністю підприємств) і не використовуються за місцем їх накопичення».

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

тарифу для електроенергії, виробленої з побутових відходів. Для цілей цього Закону *термін «побутові відходи» вживаються у значенні, визначеному Законом України «Про альтернативні джерела енергії».*

1666. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання.
1667. “Зелений” тариф для приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання для приватних домогосподарств.
1668. “Зелений” тариф для приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії вітру для приватних домогосподарств.
1669. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які експлуатують мікро-, міні- або малі гідроелектростанції, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої відповідно мікро-, міні- або малими гідроелектростанціями.
1670. “Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з геотермальної енергії, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з геотермальної енергії.
1671. Коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії,

“Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання.

“Зелений” тариф для приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання для приватних домогосподарств.

“Зелений” тариф для приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з енергії вітру, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з енергії вітру для приватних домогосподарств.

“Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які експлуатують мікро-, міні- або малі гідроелектростанції, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої відповідно мікро-, міні- або малими гідроелектростанціями.

“Зелений” тариф для суб’єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з геотермальної енергії, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії, виробленої з геотермальної енергії.

Коефіцієнт “зеленого” тарифу для електроенергії,

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

виробленої з використанням альтернативних джерел енергії, встановлюється на рівні:

виробленої з використанням альтернативних джерел енергії, встановлюється на рівні:

1672.

| Категорії об'єктів електроенергетики, для яких застосовується "зелений7" тариф                                                                                 | Коефіцієнт "зеленого" тарифу для об'єктів або його черг / пускових комплексів, введених в експлуатацію |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|--|
|                                                                                                                                                                | по 31.03.2013 включно                                                                                  | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 | з 01.07.2015 по 31.12.2015 | з 01.01.2016 по 31.12.2016 | з 01.01.2017 по 31.12.2019 | з 01.01.2020 по 31.12.2024 | з 01.01.2025 по 31.12.2029 |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких не перевищує 600 кВт                         | 1,20                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких більша за 600 кВт, але не перевищує 2000 кВт | 1,40                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 2000 кВт                           | 2,10                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру вітроелектростанціями, які складаються з вітроустановок одиничною встановленою потужністю до 600 кВт            | -                                                                                                      | 1,20                       | 1,08                       | 1,08                       | 0,96                       | 0,84                       |                            |                            |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії                                                                                                                       | -                                                                                                      | 1,40                       | 1,26                       | 1,26                       | 1,12                       | 0,98                       |                            |                            |  |

**-1107- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 в абзаці двадцять дев'ятому в таблиці коефіцієнтів «зеленого» тарифу виключити строки:

«для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання об'єктами електроенергетики, які вмонтовані(встановлені) на дахах та/або фасадах приватних домогосподарств (будинків, будівель та споруд), величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт»;

«для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт».

**-1108- Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

Таблицю коефіцієнтів «зеленого» тврифу для електроенергії, виробленої з використанням альтернативних джерел енергії у підпункті 5 пункту 23 Розділу XVII. Прикінцеві та перехідні положення доповнити рядком у редакції:

|                                                     |   |   |   |   |   |     |     |     |
|-----------------------------------------------------|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|
| для електроенергії, виробленої з побутових відходів | - | - | - | - | - | 3,0 | 2,8 | 2,6 |
|-----------------------------------------------------|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|

Враховано

Враховано

| Категорії об'єктів електроенергетики, для яких застосовується "зелений7" тариф                                                                                 | Коефіцієнт "зеленого" тарифу для об'єктів або його черг / пускових комплексів, введених в експлуатацію |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|--|
|                                                                                                                                                                | по 31.03.2013 включно                                                                                  | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 | з 01.07.2015 по 31.12.2015 | з 01.01.2016 по 31.12.2016 | з 01.01.2017 по 31.12.2019 | з 01.01.2020 по 31.12.2024 | з 01.01.2025 по 31.12.2029 |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких не перевищує 600 кВт                         | 1,20                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких більша за 600 кВт, але не перевищує 2000 кВт | 1,40                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 2000 кВт                           | 2,10                                                                                                   | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру вітроелектростанціями, які складаються з вітроустановок одиничною встановленою потужністю до 600 кВт            | -                                                                                                      | 1,20                       | 1,08                       | 1,08                       | 0,96                       | 0,84                       |                            |                            |  |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру вітроелектростанціями,                                                                                          | -                                                                                                      | 1,40                       | 1,26                       | 1,26                       | 1,12                       | 0,98                       |                            |                            |  |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                     |  |  |  | Пропозиції та поправки до проекту |      |      |      | Висновки, обґрунтування |      |      |      | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                    |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      |                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                         |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|-----------------------------------|------|------|------|-------------------------|------|------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| вітру<br>вітроелектростанціями,<br>які складаються з<br>вітроустановок<br>одиничною<br>встановленою<br>потужністю від 600<br>кВт, але не більше 2000<br>кВт                                                              |  |  |  |                                   |      |      |      |                         |      |      |      | які складаються з<br>вітроустановок<br>одиничною<br>встановленою<br>потужністю від 600<br>кВт, але не більше 2000<br>кВт |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      |                                                                                                                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                         |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>вітру<br>вітроелектростанціями,<br>які складаються з<br>вітроустановок<br>одиничною<br>встановленою<br>потужністю від 2000<br>кВт та більше                               |  |  |  | -                                 | 2,10 | 1,89 |      | 1,89                    |      |      |      |                                                                                                                          |  |  |  |  | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>вітру<br>вітроелектростанціями,<br>які складаються з<br>вітроустановок<br>одиничною<br>встановленою<br>потужністю від 2000<br>кВт та більше | - | 2,10 | 1,89                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                         | 1,89 |      |      | 1,68 | 1,47 |      |      |      |      |
| для електроенергії,<br>виробленої з біомаси                                                                                                                                                                              |  |  |  | 2,30                              | 2,30 | 2,07 |      | 2,30                    |      | 2,07 |      | 1,84                                                                                                                     |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      |                                                                                                                                                                                                                          | для електроенергії,<br>виробленої з біомаси                                                                                                                                             | 2,30 | 2,30 | 2,07 |      | 2,30 |      | 2,07 | 1,84 |      |
| для електроенергії,<br>виробленої з біогазу                                                                                                                                                                              |  |  |  | -                                 | 2,30 | 2,07 |      | 2,30                    |      | 2,07 |      | 1,84                                                                                                                     |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      |                                                                                                                                                                                                                          | для електроенергії,<br>виробленої з біогазу                                                                                                                                             | -    | 2,30 | 2,07 |      | 2,30 |      | 2,07 | 1,84 |      |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>наземними об'єктами<br>електроенерге-тики                                                                                                  |  |  |  | 8,64                              | 6,30 | 5,67 | 3,15 | 2,97                    | 2,79 | 2,51 | 2,23 |                                                                                                                          |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>наземними об'єктами<br>електроенергетики,<br>величина встановленої<br>потужності яких є<br>меншою або дорівнює<br>10 МВт                   | 8,64                                                                                                                                                                                    | 6,30 | 5,67 | 3,15 | 2,97 | 2,79 | 2,51 | 2,23 |      |      |
|                                                                                                                                                                                                                          |  |  |  |                                   |      |      |      |                         |      |      |      |                                                                                                                          |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      |                                                                                                                                                                                                                          | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>наземними об'єктами<br>електроенергетики,<br>величина встановленої<br>потужності яких<br>перевищує 10 МВт | 4,80 | 3,50 |      | 3,15 |      | 2,97 | 2,79 | 2,51 | 2,23 |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд, величина |  |  |  | 8,28                              | 6,48 | 5,83 |      | -                       |      | -    | -    |                                                                                                                          |  |  |  |  |                                                                                                                                                                                            |   |      | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд, величина | 8,28                                                                                                                                                                                    | 6,48 | 5,83 |      | -    |      | -    | -    |      |      |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Пропозиції та поправки до проекту |      |      |      |      |      |      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| встановленої<br>потужності яких<br>перевищує<br>100 кВт                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                   |      |      |      |      |      |      |                         | встановленої<br>потужності яких<br>перевищує<br>100 кВт                                                                                                                                                                                                                             |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд, величина<br>встановленої<br>потужності яких не<br>перевищує 100 кВт                                     | 7,92                              | 6,66 | 5,99 | -    | -    | -    |      |                         | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд, величина<br>встановленої<br>потужності яких не<br>перевищує 100 кВт |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд                                                                                                          | -                                 | -    | -    | 3,35 | 3,20 | 3,04 | 2,74 | 2,43                    | для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>будинків, будівель та<br>споруд                                                                      |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>сонячного<br>випромінювання<br>об'єктами<br>електроенергетики, які<br>вмонтовані<br>(встановлені) на дахах<br>та/або фасадах<br>приватних<br>домогосподарств<br>(будинків, будівель та<br>споруд), величина<br>встановленої<br>потужності яких не<br>перевищує<br>30 кВт | -                                 | 6,66 | 5,99 | 3,72 | 3,53 | 3,36 | 3,02 | 2,69                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| для електроенергії,<br>виробленої з енергії<br>вітру об'єктами<br>електроенергетики<br>приватних<br>домогосподарств,                                                                                                                                                                                                    | -                                 | -    | -    | 2,16 |      | 1,94 | 1,73 |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                     |



| Редакція, прийнята в першому читанні                        | Пропозиції та поправки до проекту |      |      |      |      |      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |      |      |      |      |             |
|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------|------|------|------|------|------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|-------------|
| величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт   |                                   |      |      |      |      |      |                         |                                                                       |      |      |      |      |             |
| для електроенергії, виробленої мікрогідроелектростанціями   | 2,16                              | 3,60 | 3,24 | 3,24 | 2,92 | 2,59 |                         | для електроенергії, виробленої мікрогідроелектростанціями             | 2,16 | 3,60 | 3,24 | 3,24 | 2,92 2,59   |
| для електроенергії, виробленої мінігідроелектростанціями    | 2,16                              | 2,88 | 2,59 | 2,59 | 2,33 | 2,07 |                         | для електроенергії, виробленої мінігідроелектростанціями              | 2,16 | 2,88 | 2,59 | 2,59 | 2,33 2,07   |
| для електроенергії, виробленої малими гідроелектростанціями | 2,16                              | 2,16 | 1,94 | 1,94 | 1,75 | 1,55 |                         | для електроенергії, виробленої малими гідроелектростанціями           | 2,16 | 2,16 | 1,94 | 1,94 | 1,75 1,55   |
| для електроенергії, виробленої з геотермальної енергії      | -                                 | -    | -    | 2,79 | 2,51 | 2,23 |                         | для електроенергії, виробленої з геотермальної енергії                | -    | -    | -    | 2,79 | 2,51 2,23   |
|                                                             |                                   |      |      |      |      |      |                         | для електроенергії, виробленої з побутових відходів                   | -    | -    | -    | -    | 3,0 2,8 2,6 |

**-1109- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом і таблицею у такій редакції:

«Коефіцієнт «зеленого» тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії, встановлюється на рівні:

|                                |                                                                                                                                                               |
|--------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Категорії генеруючих установок | Коефіцієнт "зеленого" тарифу для приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючих установок яких зареєстрована енергопостачальником: |
|                                |                                                                                                                                                               |

|                                                                                                     |   |                                                                                                                                                               |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Категорії генеруючих установок приватних домогосподарств, для яких застосовується "зелений" тариф   |   | Коефіцієнт "зеленого" тарифу для приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючих установок яких зареєстрована енергопостачальником: |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|                                                                                                     |   | по 31.03.2013 включно                                                                                                                                         | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 | з 01.07.2015 по 31.12.2015 | з 01.01.2016 по 31.12.2016 | з 01.01.2017 по 31.12.2019 | з 01.01.2020 по 31.12.2024 |
| для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання генеруючими установками приватних | - | 6,66                                                                                                                                                          | 5,99                       | 3,72                       | 3,53                       | 3,36                       | 3,02                       | 2,69                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                                                                                                                                                |                       |                            |                            |                            |                            |                            |                            |                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| приватних домогосподарств, для яких застосовується "зелений" тариф                                                                                                             | по 31.03.2013 включно | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 | з 01.07.2015 по 31.12.2015 | з 01.01.2016 по 31.12.2016 | з 01.01.2017 по 31.12.2019 | з 01.01.2020 по 31.12.2024 | з 01.01.2025 по 31.12.2029 |
| для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання генеруючими установками приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт | -                     | 6,66                       | 5,99                       | 3,72                       | 3,53                       | 3,36                       | 3,02                       | 2,68                       |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт                    | -                     | -                          | -                          | 2,16                       |                            | 1,94                       |                            | 1,73                       |

|                                                                                                                                                             |   |   |   |      |  |      |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|---|---|------|--|------|--------|
| домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт                                                                                  |   |   |   |      |  |      |        |
| для електроенергії, виробленої з енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт | - | - | - | 2,16 |  | 1,94 | 1,73"; |

1673. Підтвердженням факту та дати введення в експлуатацію об’єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового

Підтвердженням факту та дати введення в експлуатацію об’єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

комплексу), що виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об'єкта до експлуатації.

1674. У разі якщо на об'єкті електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відповідно до цієї статті мають застосовуватися різні коефіцієнти "зеленого" тарифу, на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт "зеленого" тарифу.

**-1110- Н.д.Домбровський О.Г.**  
**(Ресстр. картка №11)**

Доповнити абзацом у такій редакції:  
**«Зелений» тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з побутових відходів, встановлюється за умови дотримання встановлених для такої діяльності граничних значень викидів забруднюючих речовин, визначених Директивою 2010/75/ЄС Європейського парламенту та Ради «Про промислові викиди (інтегроване запобігання та контроль забруднення)».**

Враховано

комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об'єкта до експлуатації.

У разі якщо на об'єкті електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відповідно до цієї статті мають застосовуватися різні коефіцієнти "зеленого" тарифу, на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт "зеленого" тарифу.

«Зелений» тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з побутових відходів, встановлюється за умови дотримання встановлених для такої діяльності граничних значень викидів забруднюючих речовин, визначених Директивою 2010/75/ЄС Європейського парламенту та Ради «Про промислові викиди (інтегроване запобігання та контроль забруднення)».

1675. Для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням відновлюваних джерел енергії, "зелений" тариф встановлюється до 1 січня 2030 року. Фіксований мінімальний розмір "зеленого" тарифу для суб'єктів господарювання та приватних

Для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, "зелений" тариф встановлюється до 1 січня 2030 року. Фіксований мінімальний розмір "зеленого" тарифу для суб'єктів господарювання та приватних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

домогосподарств встановлюється шляхом перерахування у євро "зеленого" тарифу, розрахованого за правилами цього Закону, станом на 1 січня 2009 року за офіційним валютним курсом Національного банку України на зазначену дату.

1676. "Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, введених в експлуатацію до 31 грудня 2024 року, та приватних домогосподарств, договір про купівлю-продаж електричної енергії з якими укладено до 31 грудня 2024 року, не може бути менший за фіксований мінімальний розмір "зеленого" тарифу, який на дату останнього у кожному кварталі засідання національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перераховується у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за останніх 30 календарних днів, що передують даті такого засідання.

1677. До "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) на об'єктах електроенергетики, у тому числі на чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року, національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється надбавка за дотримання на відповідних об'єктах визначеного статтею 9<sup>2</sup> цього Закону рівня використання обладнання українського виробництва. Надбавка до "зеленого" тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва встановлюється та підлягає застосуванню на весь строк його дії. Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва не встановлюється до "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств.

1678. Держава гарантує, що для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії на введених в експлуатацію об'єктах електроенергетики, буде

домогосподарств встановлюється шляхом перерахування у євро "зеленого" тарифу, розрахованого за правилами цього Закону, станом на 1 січня 2009 року за офіційним валютним курсом Національного банку України на зазначену дату.

"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, введених в експлуатацію до 31 грудня 2024 року, та приватних домогосподарств, договір про купівлю-продаж електричної енергії з якими укладено до 31 грудня 2024 року, не може бути менший за фіксований мінімальний розмір "зеленого" тарифу, який на дату останнього у кожному кварталі засідання національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перераховується у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за останніх 30 календарних днів, що передують даті такого засідання.

До "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) на об'єктах електроенергетики, у тому числі на чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року, національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється надбавка за дотримання на відповідних об'єктах визначеного статтею 9<sup>2</sup> цього Закону рівня використання обладнання українського виробництва. Надбавка до "зеленого" тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва встановлюється та підлягає застосуванню на весь строк його дії. Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва не встановлюється до "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств.

Держава гарантує, що для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на введених в експлуатацію об'єктах електроенергетики, буде

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

застосовуватися порядок стимулювання виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії, встановлений відповідно до положень цієї статті на дату введення в експлуатацію об'єктів електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електроенергію з відновлюваних джерел енергії. У разі внесення змін до законодавства, що регулює порядок стимулювання виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії, суб'єкти господарювання можуть обрати новий порядок стимулювання.

1679. Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електроенергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і не проданої за договорами безпосередньо споживачам або енергопостачальним компаніям, за встановленим "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, в обсягах та порядку, визначених статтею 15 цього Закону України "Про електроенергетику", а також щодо розрахунків за таку електроенергію у повному обсязі, у встановлені строки та грошовими коштами.

застосовуватися порядок стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії, встановлений відповідно до положень цієї статті на дату введення в експлуатацію об'єктів електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії. У разі внесення змін до законодавства, що регулює порядок стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії, суб'єкти господарювання можуть обрати новий порядок стимулювання.

Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електроенергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і не проданої за договорами безпосередньо споживачам або енергопостачальним компаніям, за встановленим "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, в обсягах та порядку, визначених статтею 15 Закону України «Про електроенергетику», а з дати початку дії нового ринку електричної енергії - в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електроенергію у повному обсязі, у встановлені строки та грошовими коштами..

**-1111- Н.д.Рябчин О.М. (Ресстр.картка №442)**

**Н.д.Кацер-Бучковська Н.В. (Ресстр.картка №279)**

Підпункт 5 пункту 23 Прикінцевих і перехідних положень, статтю 9<sup>1</sup> Закону України "Про альтернативні джерела енергії" доповнити визначенням абзацом двадцятим в такій редакції:

«Отриману за допомогою теплових

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

насосів аеротермальну, гідротермальну або геотермальну теплову енергію слід вважати видобутою з відновлюваних джерел енергії, за умови, що кінцевий вихід енергії значно перевищує первинне споживання енергії, потрібної для приведення в дію теплових насосів. Обчислення частки енергії виробленої тепловими насосами, з метою формування звіту для Енергетичного Співтовариства про досягнутий прогрес у сприянні та використанні енергії з відновлюваних джерел, здійснюється відповідно до методики, розробленої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива».

1680. Стаття 9<sup>2</sup>. Надбавка до “зеленого” тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва
1681. Для введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року об’єктів електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електроенергію з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до “зеленого” тарифу встановлюється надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва.
1682. Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва є фіксованою, у визначених цим Законом відсотках, доплатою до “зеленого” тарифу, пропорційною до рівня використання суб’єктом господарювання на відповідному об’єкті електроенергетики обладнання українського виробництва.

-1112- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)  
У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац тридцять дев’ятий і таблицю викласти у такій редакції:  
«Надбавка за дотримання рівня

Враховано

Стаття 9<sup>2</sup>. Надбавка до “зеленого” тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва

Для введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року об’єктів електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію з 1 липня 2015 року по 31 грудня 2024 року черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електроенергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до “зеленого” тарифу встановлюється надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва.

Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва є фіксованою, у визначених цим Законом відсотках, доплатою до "зеленого" тарифу, пропорційною відповідно до рівня використання суб’єктом господарювання на відповідному об’єкті електроенергетики обладнання українського виробництва.

|                                         |                                             |
|-----------------------------------------|---------------------------------------------|
| Розмір надбавки до "зеленого" тарифу, % | Рівень використання обладнання українського |
|-----------------------------------------|---------------------------------------------|

Редакція, прийнята в першому читанні

| “зеленого” тарифу, % | обладнання українського виробництва, % |
|----------------------|----------------------------------------|
| 5                    | 30                                     |
| 10                   | 50                                     |

Пропозиції та поправки до проекту

використання обладнання українського виробництва є фіксованою, у визначених цим Законом відсотках, доплатою до "зеленого" тарифу, пропорційною відповідно до рівня використання суб'єктом господарювання на відповідному об'єкті електроенергетики обладнання українського виробництва.

| Розмір надбавки до "зеленого" тарифу, % | Рівень використання обладнання українського виробництва, % |
|-----------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| 5                                       | 30 та більше, але менше 50                                 |
| 10                                      | 50 та більше»;                                             |

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|    | виробництва, %             |
|----|----------------------------|
| 5  | 30 та більше, але менше 50 |
| 10 | 50 та більше»;             |

1684. Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для відповідного об'єкта електроенергетики встановлюється у грошовому виразі національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на кожну дату перерахунку фіксованого мінімального розміру “зеленого” тарифу.
1685. Порядок визначення рівня використання обладнання українського виробництва на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), та встановлення відповідної надбавки до “зеленого” тарифу затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.
1686. Відповідність рівня використання обладнання українського виробництва вимогам, встановленим цим Законом, визначається національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на підставі поданого суб'єктом господарювання розрахунку та підтвердних документів.
1687. Рівень використання обладнання українського виробництва на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва

Надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для відповідного об'єкта електроенергетики встановлюється у грошовому виразі національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на кожну дату перерахунку фіксованого мінімального розміру “зеленого” тарифу.

Порядок визначення рівня використання обладнання українського виробництва на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), та встановлення відповідної надбавки до “зеленого” тарифу затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Відповідність рівня використання обладнання українського виробництва вимогам, встановленим цим Законом, визначається національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на підставі поданого суб'єктом господарювання розрахунку та підтвердних документів.

Рівень використання обладнання українського виробництва на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва

**-1113- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

Враховано

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електричних станцій (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається як сума відповідних питомих відсоткових показників елементів обладнання. У разі наявності декількох однакових елементів обладнання на відповідному об'єкті електроенергетики питомий відсотковий показник цього елемента обладнання приймається до розрахунку рівня використання обладнання українського виробництва лише за умови українського походження кожного з цих однакових елементів. Питомі відсоткові показники елементів обладнання становлять:

1688. а) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з енергії вітру:

| Елементи обладнання | Питомий відсотковий показник, % |
|---------------------|---------------------------------|
| Лопаті              | 30                              |
| Башта               | 30                              |
| Гондола             | 20                              |
| Головна рама        | 20                              |
| Разом по об'єкту    | 100;                            |

1690. б) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання:

| Елементи обладнання                      | Питомий відсотковий показник, % |
|------------------------------------------|---------------------------------|
| Фотоелектричні модулі                    | 40                              |
| Система кріплень фотоелектричних модулів | 15                              |
| Інверторне обладнання                    | 15                              |

Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)  
У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 в абзаці сорок третьому після слів «У разі наявності декількох однакових елементів обладнання на відповідному об'єкті електроенергетики» доповнити словами «(черзі/пусковому комплексі)».

-1114- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)  
Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)  
Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)  
Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)  
У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок п'ятий і таблицю викласти у такій редакції:

«б) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання:

| Елементи обладнання | Питомий |
|---------------------|---------|
|---------------------|---------|

Враховано

а) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з енергії вітру:

| Елементи обладнання | Питомий відсотковий показник, % |
|---------------------|---------------------------------|
| Лопаті              | 30                              |
| Башта               | 30                              |
| Гондола             | 20                              |
| Головна рама        | 20                              |
| Разом по об'єкту    | 100;                            |

б) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання:

| Елементи обладнання                                   | Питомий відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Фотоелектричні модулі                                 | 40                              |
| Металоконструкції під фотоелектричні модулі           | 15                              |
| Комплектна трансформаторна підстанція КТПБ-інверторна | 15                              |
| Системи акумуляції енергії                            | 15                              |
| Трекерні системи                                      | 15                              |
| Разом по об'єкту                                      | 100»;                           |



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                            |      |
|----------------------------|------|
| Системи акумуляції енергії | 15   |
| Трекерні системи           | 15   |
| Разом по об'єкту           | 100; |

|                                                       | відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------|-------------------------|
| Фотоелектричні модулі                                 | 40                      |
| Металоконструкції під фотоелектричні модулі           | 15                      |
| Комплектна трансформаторна підстанція КТПБ-інверторна | 15                      |
| Системи акумуляції енергії                            | 15                      |
| Трекерні системи                                      | 15                      |
| Разом по об'єкту                                      | 100»;                   |

1692. в) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з біомаси:

| Елементи обладнання               | Питомий відсотковий показник, % |
|-----------------------------------|---------------------------------|
| Котел                             | 25                              |
| Турбіна (паровий двигун)          | 25                              |
| Генератор                         | 15                              |
| Мережеві насоси / водопідігрівачі | 10                              |
| Димососи та вентилятори           | 5                               |
| Система подачі палива             | 5                               |
| Система газоочищення              | 5                               |
| Система водопідготовки            | 5                               |
| Градірні / конденсатори пари      | 5                               |
| Разом по об'єкту                  | 100;                            |

**-1115- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок шостий і таблицю викласти у такій редакції:

«в) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з біомаси:

| Елементи обладнання                                                                                                                  | Питомий відсотковий показник, % |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Котел                                                                                                                                | 25                              |
| Турбогенератор                                                                                                                       | 25                              |
| Мережеві насоси /водопідігрівачі                                                                                                     | 10                              |
| Система подачі палива (конвеєри безперервної дії для подачі палива)                                                                  | 10                              |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                                                       | 15                              |
| Система водопідготовки                                                                                                               | 5                               |
| Градірні / конденсатори пари                                                                                                         | 5                               |
| Станції очистки господарсько-побутових стічних вод, дощових та виробничих вод, шнекові дегідратори осаду та аналогічне устаткування. | 5                               |
| Разом по об'єкту                                                                                                                     | 100»;                           |

Враховано редакційно

в) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), які виробляють електричну енергію з біомаси **або побутових відходів:**

| Елементи обладнання                                                                                                                  | Питомий відсотковий показник, % |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Котел                                                                                                                                | 25                              |
| Турбогенератор                                                                                                                       | 25                              |
| Мережеві насоси /водопідігрівачі                                                                                                     | 10                              |
| Система подачі палива (конвеєри безперервної дії для подачі палива)                                                                  | 10                              |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                                                       | 15                              |
| Система водопідготовки                                                                                                               | 5                               |
| Градірні / конденсатори пари                                                                                                         | 5                               |
| Станції очистки господарсько-побутових стічних вод, дощових та виробничих вод, шнекові дегідратори осаду та аналогічне устаткування. | 5                               |
| Разом по об'єкту                                                                                                                     | 100»;                           |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1694. г) на об’єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу:

| Елементи обладнання                        | Питомий відсотковий показник, % |
|--------------------------------------------|---------------------------------|
| Реактори анаеробного зброджування          | 35                              |
| Міксери реакторів анаеробного зброджування | 10                              |
| Газодувки                                  | 5                               |
| Системи підготовки біогазу                 | 15                              |
| Когенераційні установки                    | 35                              |
| Разом по об’єкту                           | 100;                            |

**-1116- Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У підпункті 5 пункту 23 Розділу XVII. Прикінцеві та перехідні положення абзац сорок шостий викласти у такій редакції:

«в) на об’єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біомаси **або побутових відходів**:».

**-1117- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок сьомий і таблицю викласти у такій редакції:

«г) на об’єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу:

| Елементи обладнання                                                                                                                                     | Питомий відсотковий показник, % |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Металоконструкції/залізобетонні/сталеві конструкції, з яких побудований генератор газу (газгольдер/реактор анаеробного зброджування/газифікатор і т.п.) | 35                              |
| Міксери підготовки та подачі біомаси та двигуни до них                                                                                                  | 10                              |
| Газові компресори/газодувки                                                                                                                             | 5                               |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                                                                          | 15                              |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням                                             | 35                              |
| Разом по об’єкту                                                                                                                                        | 100»;                           |

Враховано

Враховано

г) на об’єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу:

| Елементи обладнання                                                                                                                                     | Питомий відсотковий показник, % |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Металоконструкції/залізобетонні/сталеві конструкції, з яких побудований генератор газу (газгольдер/реактор анаеробного зброджування/газифікатор і т.п.) | 35                              |
| Міксери підготовки та подачі біомаси та двигуни до них                                                                                                  | 10                              |
| Газові компресори/газодувки                                                                                                                             | 5                               |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                                                                          | 15                              |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням                                             | 35                              |
| Разом по об’єкту                                                                                                                                        | 100»;                           |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1696. д) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу, видобутого з відведених місць чи об'єктів, на яких здійснюються операції із зберігання та захоронення відходів:

| Елементи обладнання                                    | Питомий відсотковий показник, % |
|--------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Система видобутку, збору, подачі газу                  | 35                              |
| Компресори                                             | 5                               |
| Система осушки газу                                    | 10                              |
| Система очистки газу                                   | 15                              |
| Когенераційні установки / генератори / турбогенератори | 35                              |
| Разом по об'єкту                                       | 100;                            |

**-1118- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок восьмий і таблицю викласти у такій редакції:

«г) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу, видобутого з відведених місць чи об'єктів, на яких здійснюються операції із зберігання та захоронення відходів:

| Елементи обладнання                                                                                         | Питомий відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Труби для видобутку та збору газу                                                                           | 15                              |
| Газові компресори/газодувки                                                                                 | 15                              |
| Система збору конденсату                                                                                    | 5                               |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                              | 10                              |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням | 45                              |
| Системи утилізації газу/ факельні установки                                                                 | 10                              |
| Разом по об'єкту                                                                                            | 100»;                           |

**-1119- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**

**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**

**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 після абзацу сорок восьмого і таблиці доповнити новим абзацом і таблицею у такій редакції:

«д) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію

Враховано

Враховано

г) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу, видобутого з відведених місць чи об'єктів, на яких здійснюються операції із зберігання та захоронення відходів:

| Елементи обладнання                                                                                         | Питомий відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Труби для видобутку та збору газу                                                                           | 15                              |
| Газові компресори/газодувки                                                                                 | 15                              |
| Система збору конденсату                                                                                    | 5                               |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                              | 10                              |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням | 45                              |
| Системи утилізації газу/ факельні установки                                                                 | 10                              |
| Разом по об'єкту                                                                                            | 100»;                           |

д) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу, отриманого шляхом примусової газифікації біомаси:

| Елементи обладнання                                                                    | Питомий відсотковий показник, % |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Система підготовки та подачі палива (конвеєри безперервної дії для подачі палива тощо) | 15                              |
| Газифікатори та інфраструктура функціонування                                          | 35                              |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                                                                             |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                              | 10    |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням | 40    |
| Разом по об'єкту                                                                                            | 100»; |

чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з біогазу, отриманого шляхом примусової газифікації біомаси:

| Елементи обладнання                                                                                         | Питомий відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Система підготовки та подачі палива (конвеєри безперервної дії для подачі палива тощо)                      | 15                              |
| Газифікатори та інфраструктура функціонування                                                               | 35                              |
| Обладнання для фільтрування або очищення газів                                                              | 10                              |
| Когенераційні установки (модулі)/ електрогенераторні установки з поршневим двигуном з іскровим запалюванням | 40                              |
| Разом по об'єкту                                                                                            | 100»;                           |

1698. е) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням гідроенергії на мікро-, міні- та малих гідроелектростанціях:

| Елементи обладнання                                                     | Питомий відсотковий показник, % |
|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Турбіна                                                                 | 30                              |
| Генератор / комплект генератора з редуктором (передавальним механізмом) | 30                              |
| Головний щит управління генератора (система контролю та управління)     | 15                              |
| Система збудження генератора                                            | 10                              |
| Регулятор швидкості / привід регулятора                                 | 10                              |

**-1120- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Белькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок дев'ятий і таблицю викласти у такій редакції:

«е) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням гідроенергії на мікро-, міні- та малих гідроелектростанціях:

| Елементи обладнання                                          | Питомий відсотковий показник, % |
|--------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Турбіна гідравлічна                                          | 30                              |
| Генератори електричні                                        | 30                              |
| Розподільчі щити, пульти та панелі                           | 15                              |
| Машини та апарати електричні, що мають індивідуальні функції | 10                              |
| Регулятори до турбін гідравлічних                            | 10                              |

Для прийняття рішення на засіданні Комітету

Редакція, прийнята в першому читанні

швидкості

Система автоматичного регулювання

Разом по об'єкту

5

100;

|                           |       |
|---------------------------|-------|
| Цифрові апарати керування | 5     |
| Разом по об'єкту          | 100»; |

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-1121- Н.д.Чижмарь Ю.В. (Ресстр.картка №419)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац сорок дев'ятий і таблицю викласти у такій редакції:

«є) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням гідроенергії на мікро-, міні- та малих гідроелектростанціях:

|                                                                                             |                                 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Елементи обладнання                                                                         | Питомий відсотковий показник, % |
| Турбіна гідравлічна                                                                         | 30                              |
| Генератор електричний                                                                       | 30                              |
| Головний щит управління генератора (розподілчі щити, пульти та панелі)                      | 15                              |
| Системи збудження генератора (машини та апарати електричні, що мають індивідуальні функції) | 10                              |
| Регулятор до турбіни гідравлічної                                                           | 10                              |
| Системи автоматичного регулювання (цифрові апарати керування)                               | 5                               |
| Разом по об'єкту                                                                            | 100»;                           |

Для прийняття рішення на засіданні Комітету

1700. ж) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням геотермальної енергії:

|                     |                                 |
|---------------------|---------------------------------|
| Елементи обладнання | Питомий відсотковий показник, % |
|---------------------|---------------------------------|

**-1122- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**  
**Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у підпункті 5 пункту 23 абзац п'ятдесятій і таблицю викласти у такій редакції:

Враховано

є) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням геотермальної енергії:

|                               |                                 |
|-------------------------------|---------------------------------|
| Елементи обладнання           | Питомий відсотковий показник, % |
| Гирлове обладнання свердловин | 30                              |
| Турбогенератор                | 40                              |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

|                                                     |       |
|-----------------------------------------------------|-------|
| Головний щит управління генератором                 | 5     |
| Насоси подачі теплового носія в зону утворення пару | 10    |
| Теплообмінник охолодження теплового носія           | 10    |
| Система автомагнітного регулювання                  | 5     |
| Разом по об'єкту                                    | 100». |

|                                                     |      |
|-----------------------------------------------------|------|
| Свердловина та гирлове обладнання                   | 30   |
| Турбіна                                             | 5    |
| Генератор                                           | 5    |
| Головний щит управління генератором                 | 15   |
| Насоси подачі теплового носія в зону утворення пару | 10   |
| Теплообмінник охолодження теплового носія           | 30   |
| Система автомагнітного регулювання                  | 5    |
| Разом по об'єкту                                    | 100. |

«є) на об'єктах електроенергетики, у тому числі введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), які виробляють електричну енергію з використанням геотермальної енергії:

| Елементи обладнання                                 | Питомий відсотковий показник, % |
|-----------------------------------------------------|---------------------------------|
| Гирлове обладнання свердловин                       | 30                              |
| Турбогенератор                                      | 40                              |
| Головний щит управління генератором                 | 5                               |
| Насоси подачі теплового носія в зону утворення пару | 10                              |
| Теплообмінник охолодження теплового носія           | 10                              |
| Система автомагнітного регулювання                  | 5                               |
| Разом по об'єкту                                    | 100».                           |

1702. Виробництво наявних на об'єкті електроенергетики елементів обладнання на території України підтверджується сертифікатом (сертифікатами) походження, виданим (виданими) у встановленому порядку Торгово-промисловою палатою України (її регіональними представництвами) на такі елементи.”.
1703. Частину дев'ятнадцяту статті 9<sup>2</sup> викласти в наступній редакції, яка набуває чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії:
1704. “Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування “зеленого” тарифу вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електроенергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, в обсягах та порядку, визначених статтями 68 та 74 Закону України “Про ринок електричної енергії”, а

Виробництво наявних на об'єкті електроенергетики елементів обладнання на території України підтверджується сертифікатом (сертифікатами) походження, виданим (виданими) у встановленому порядку Торгово-промисловою палатою України (її регіональними представництвами) на такі елементи.”.

Частину дев'ятнадцяту статті 9<sup>2</sup> викласти в наступній редакції, яка набуває чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії:

“Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування “зеленого” тарифу вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електроенергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим “зеленим” тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9<sup>2</sup> цього Закону, в обсягах та порядку, визначених статтями 68 та 74 Закону України “Про ринок електричної енергії”, а

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Пропозиції та поправки до проекту                                                                           | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| також щодо розрахунків за таку електроенергію у повному обсязі, у встановлені строки та грошовими коштами.”;                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                             |                         | також щодо розрахунків за таку електроенергію у повному обсязі, у встановлені строки та грошовими коштами.”;                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 1705. 6) частину першу статті 8 Закону України “Про впорядкування питань, пов’язаних із забезпеченням ядерної безпеки” (Відомості Верховної Ради України, 2004 р., № 46, ст. 511) викласти у такій редакції:                                                                                                                                                                                                    |                                                                                                             |                         | 6) частину першу статті 8 Закону України “Про впорядкування питань, пов’язаних із забезпеченням ядерної безпеки” (Відомості Верховної Ради України, 2004 р., № 46, ст. 511) викласти у такій редакції:                                                                                                                                                                                                    |
| 1706. “Розмір відрахувань експлуатуючої організації (оператора) на спеціальний рахунок встановлюється та затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в ядерно-промисловому комплексі за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної фінансової політики, з моменту введення ядерної установки в експлуатацію.”; |                                                                                                             |                         | “Розмір відрахувань експлуатуючої організації (оператора) на спеціальний рахунок встановлюється та затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в ядерно-промисловому комплексі за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної фінансової політики, з моменту введення ядерної установки в експлуатацію.”; |
| 1707. 7) у Законі України “Про житлово-комунальні послуги” (Відомості Верховної Ради України, 2004 р., № 47, ст. 514):                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <u><b>-1123- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)</b></u><br>Підпункт 7 пункту 23 Розділу XVII виключити | Відхилено               | 7) у Законі України “Про житлово-комунальні послуги” (Відомості Верховної Ради України, 2004 р., № 47, ст. 514):                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 1708. в абзаці одинадцятому частини першої статті 1 слова “та електропостачанням” виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | <u><b>-1124- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</b></u><br>Виключити                                     | Відхилено               | в абзаці одинадцятому частини першої статті 1 слова “та електропостачанням” виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 1709. в абзаці першому частини четвертої статті 5 слова “електроенергію і” та “їх” виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | <u><b>-1125- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</b></u><br>Виключити                                     | Відхилено               | в абзаці першому частини четвертої статті 5 слова “електроенергію і” та “їх” виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 1710. у пункті 1 частини першої статті 13 слова “ та електропостачання” виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <u><b>-1126- Н.д.Голубов Д.І. (Ресстр.картка №136)</b></u><br>Виключити.                                    | Відхилено               | у пункті 1 частини першої статті 13 слова “ та електропостачання” виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 1711. Зміни, передбачені підпунктом 7 пункту 23 Розділу XVII “Прикінцеві та перехідні положення” цього Закону, не позбавляють осіб, які мають право на пільги і субсидії на оплату комунальних послуг відповідно до законодавства, права на отримання пільг і субсидій на оплату спожитої (використаної) електроенергії;                                                                                        |                                                                                                             |                         | Зміни, передбачені підпунктом 7 пункту 23 Розділу XVII “Прикінцеві та перехідні положення” цього Закону, не позбавляють осіб, які мають право на пільги і субсидії на оплату комунальних послуг відповідно до законодавства, права на отримання пільг і субсидій на оплату спожитої (використаної) електроенергії;                                                                                        |
| 1712. 8) у Законі України “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу” (Відомості Верховної Ради України, 2005 р., № 20, ст. 278; 2011 р., № 29, ст. 272) такі зміни, які набирають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії:                                                                                      |                                                                                                             |                         | 8) у Законі України “Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу” (Відомості Верховної Ради України, 2005 р., № 20, ст. 278; 2011 р., № 29, ст. 272) такі зміни, які набирають чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії:                                                                                      |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-1127- Н.д.Іоффе Ю.Я. (Рєєстр.картка №112)**

Додати підпункт наступного змісту:  
**«По тексту словосполучення «власник когенераційної установки» замінити (у відповідних відмінках) словосполученням «власник або орендар (концесіонер) когенераційної установки».**

Враховано редакційно

по тексту Закону слова «власник когенераційної установки» у відповідних відмінках замінити словами «власник (користувач) когенераційної установки» у відповідних відмінках.

**-1128- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)**

**Н.д.Войцицька В.М. (Рєєстр.картка №374)**  
**Н.д.Бєлькова О.В. (Рєєстр.картка №336)**  
**Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 у підпункті 8 доповнити новим абзацом другим у редакції:

«по тексту Закону слова «власник когенераційної установки» у відповідних відмінках замінити словами «власник (користувач) когенераційної установки» у відповідних відмінках».

Враховано

**-1129- Н.д.Мартовицький А.В. (Рєєстр.картка №36)**

Підпункт 8 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом 2 такого змісту:

«По тексту словосполучення «власник когенераційної установки» замінити (у відповідних відмінках) словосполученням «власник або орендар (концесіонер) когенераційної установки за погодженням з власником».

Враховано редакційно

**-1130- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом дев'ятого шостим такого змісту:

«1) По тексту словосполучення «власник когенераційної установки»

Враховано редакційно



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

замінити (у відповідних відмінках) словосполученням «власник або орендар (концесіонер) когенераційної установки за погодженням з власником».

1713. частину першу статті 2 викласти у такій редакції:
1714. “Цей Закон регулює відносини, що виникають у сфері енергозбереження між власниками когенераційних установок і операторами систем розподілу, незалежно від форми власності”;
1715. статтю 3 викласти у такій редакції:
1716. “Стаття 3. Відносини у сфері комбінованого виробництва теплової та електричної енергії регулюються законами України “Про енергозбереження”, цим Законом, іншими нормативно-правовими актами”.
1717. в абзаці четвертому частини другої та у частині третій статті 8 слова “електричну та” виключити;
1718. частини другу і третю статті 9 виключити;
1719. 9) частину другу статті 2 Закону України “Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності” (Відомості Верховної Ради України, 2005, № 48, ст. 483 із наступними змінами) після слів “захисту економічної конкуренції” доповнити словами “, на відносини щодо сертифікації оператора системи передачі у відповідності до Закону України “ Про ринок електричної енергії”;
1720. 10) розділ XVII “Прикінцеві та перехідні положення” Закону України “Про акціонерні товариства” (Відомості Верховної Ради України, 2008 р., № 50-51, ст. 384) доповнити пунктом 8 такого змісту:
- “8. Положення статті 68 цього Закону до створення відокремленого суб’єкта господарювання для здійснення постачання електричної енергії відповідно до пункту 13 цього Розділу не застосовуються відносно прав акціонерів та зобов’язань акціонерного товариства з обов’язкового викупу акцій на вимогу акціонерів, які голосували проти прийняття загальними зборами рішень, пов’язаних з виконанням акціонерним товариством приписів Закону України “Про ринок електричної енергії”;

**-1131- Н.д.Мартовицький А.В.**  
**(Ресстр.картка №36)**

Підпункт 10 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» законопроекту викласти в такій редакції:

«розділ XVII “Прикінцеві та перехідні положення” Закону України “Про акціонерні товариства” (Відомості Верховної Ради України, 2008 р., № 50-51, ст. 384) доповнити пунктом 9 такого змісту:

9. Протягом чотирнадцяти місяців з дня набрання чинності Законом України «Про ринок електричної енергії» до рішень вертикально-інтегрованого суб’єкта господарювання про створення окремого суб’єкта господарювання

частину першу статті 2 викласти у такій редакції:

“Цей Закон регулює відносини, що виникають у сфері енергозбереження між власниками когенераційних установок і операторами систем розподілу, незалежно від форми власності”;

статтю 3 викласти у такій редакції:

“Стаття 3. Відносини у сфері комбінованого виробництва теплової та електричної енергії регулюються законами України “Про енергозбереження”, цим Законом, іншими нормативно-правовими актами”.

в абзаці четвертому частини другої та у частині третій статті 8 слова “електричну та” виключити;

частини другу і третю статті 9 виключити;

9) частину другу статті 2 Закону України “Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності” (Відомості Верховної Ради України, 2005, № 48, ст. 483 із наступними змінами) після слів “захисту економічної конкуренції” доповнити словами “, на відносини щодо сертифікації оператора системи передачі у відповідності до Закону України “Про ринок електричної енергії”;

10) розділ XVII “Прикінцеві та перехідні положення” Закону України “Про акціонерні товариства” (Відомості Верховної Ради України, 2008 р., № 50-51, ст. 384) доповнити пунктом 9 такого змісту:

9. Протягом чотирнадцяти місяців з дня набрання чинності Законом України «Про ринок електричної енергії» до рішень вертикально-інтегрованого суб’єкта господарювання про створення окремого суб’єкта господарювання шляхом виділу або поділу, які приймаються на виконання вимог пункту 13 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо здійснення заходів з відокремлення оператора системи розподілу, не застосовуються положення частини п’ятої статті 42 цього Закону. При цьому рішення, про створення шляхом виділу або поділу такого окремого суб’єкта

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

шляхом виділу або поділу, які приймаються на виконання вимог пункту 13 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо здійснення заходів з відокремлення оператора системи розподілу, не застосовуються положення частини п'ятої статті 42 цього Закону. При цьому рішення, про створення шляхом виділу або поділу такого окремого суб'єкта господарювання в частині, що стосуються прийняття рішень з питань, передбачених пунктами 2 та 23 частини другої статті 33 цього Закону, приймаються загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих акцій.

Якщо створення такого окремого суб'єкта господарювання відбувається шляхом виділу та передбачає розміщення акцій товариства, що виділилося, виключно серед акціонерів товариства, з якого здійснюється виділ, зі збереженням співвідношення, що було між акціонерами у статутному капіталі акціонерного товариства, з якого здійснено виділ, або створення такого окремого суб'єкта господарювання відбувається шляхом поділу та передбачає розміщення акцій товариств- правонаступників виключно серед акціонерів товариства, що припинилося шляхом поділу, зі збереженням співвідношення, що було між акціонерами у статутному капіталі акціонерного товариства, що припинилося шляхом поділу, то в таких випадках положення статей 68, 69, 82 та пунктів 2 та 3 частини шостої статті 83 цього Закону не застосовуються».

господарювання в частині, що стосуються прийняття рішень з питань, передбачених пунктами 2 та 23 частини другої статті 33 цього Закону, приймаються загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих акцій.

Якщо створення такого окремого суб'єкта господарювання відбувається шляхом виділу та передбачає розміщення акцій товариства, що виділилося, виключно серед акціонерів товариства, з якого здійснюється виділ, зі збереженням співвідношення, що було між акціонерами у статутному капіталі акціонерного товариства, з якого здійснено виділ, або створення такого окремого суб'єкта господарювання відбувається шляхом поділу та передбачає розміщення акцій товариств- правонаступників виключно серед акціонерів товариства, що припинилося шляхом поділу, зі збереженням співвідношення, що було між акціонерами у статутному капіталі акціонерного товариства, що припинилося шляхом поділу, то в таких випадках положення статей 68, 69, 82 та пунктів 2 та 3 частини шостої статті 83 цього Закону не застосовуються.

1722. 11) у Законі України “Про особливості здійснення закупівель в окремих сферах господарської

**1132- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)**

Враховано

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| діяльності” (Відомості Верховної Ради України, 2013 р., № 17, ст. 148):                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | <u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u>                                                                                                                                                            |                         |                                                                       |
| 1723. 12) у частині першій статті 2:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 підпункт 11 виключити.<br><u><b>-1133- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u> | Враховано               |                                                                       |
| 1724. 13) абзаци чотирнадцятий і п'ятнадцятий викласти у такій редакції:                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 підпункт 12 виключити.<br><u><b>-1134- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u> | Враховано               |                                                                       |
| 1725. 14) “забезпечення функціонування ринку електричної енергії, ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку, балансуючого ринку, ринку допоміжних послуг, а також надання послуг оператора системи передачі, адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, відповідно до положень Закону України “Про ринок електричної енергії”; | У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 підпункт 13 виключити.<br><u><b>-1135- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u> | Враховано               |                                                                       |
| 1726. 15) надання допоміжних послуг на ринку допоміжних послуг відповідно до положень Закону України “Про ринок електричної енергії”;                                                                                                                                                                                                                                          | У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 підпункт 14 виключити.<br><u><b>-1136- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u> | Враховано               |                                                                       |
| 1727. 16) пункти 10-12 частини першої статті 4 викласти у такій редакції:                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 підпункт 15 виключити.<br><u><b>-1137- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</b></u><br><u><b>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</b></u><br><u><b>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</b></u><br><u><b>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</b></u> | Враховано               |                                                                       |

| Редакція, прийнята в першому читанні                                                                                                                                                                                                                                                                      | Пропозиції та поправки до проекту                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Висновки, обґрунтування | Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 1728. 17) "10) товарів та послуг на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг відповідно до положень Закону України "Про ринок електричної енергії України";                                                                                     | підпункт 16 виключити.<br><b><u>-1138- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 абзац перший підпункту 17 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Враховано               |                                                                       |
| 1729. 11) електричної енергії, яка купується та продається на ринку електричної енергії гарантованим покупцем, оператором ринку, оператором системи передачі, стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи виробників за "зеленим" тарифом; | <b><u>-1139- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 абзац другий підпункту 17 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Враховано               |                                                                       |
| 1730. 12) послуг оператора системи передачі, адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, гарантованого покупця відповідно до положень Закону України "Про засади функціонування ринку електричної енергії України";                                                  | <b><u>-1140- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 абзац третій підпункту 17 виключити.<br><b><u>-1141- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)</u></b><br>Пункт 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом сто чотирнадцятим такого змісту:<br>«пункт 13 частини першої статті 4 викласти у наступній редакції:<br>"13) послуг загальнооспільного інтересу та послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності."». | Враховано               |                                                                       |
| 1731. пункт 13 виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <b><u>-1142- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 абзац четвертий підпункту 17 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Відхилено               |                                                                       |
| 1731. пункт 13 виключити;                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <b><u>-1142- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)</u></b><br><b><u>Н.д.Войціцька В.М. (Ресстр.картка №374)</u></b><br><b><u>Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)</u></b><br><b><u>Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)</u></b><br>У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 абзац четвертий підпункту 17 виключити.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Враховано               |                                                                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**-1143- Н.д.Мартовицький А.В.  
(Рєєстр.картка №36)**

Підпункт 11 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити абзацом 11 такого змісту:

«пункт 13 частини першої статті 4 викласти у наступній редакції:

"13) послуг загальносуспільного інтересу та послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності».

**-1144- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Рєєстр.картка №378)****Н.д.Войціцька В.М. (Рєєстр.картка №374)****Н.д.Белькова О.В. (Рєєстр.картка №336)****Н.д.Домбровський О.Г. (Рєєстр.картка №11)**

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ у пункті 23 доповнити новим підпунктом у такій редакції:

«11) у Законі України "Про публічні закупівлі" (Відомості Верховної Ради України, 2016, № 9, ст. 89):

у пункті 4 частини першої статті 1 абзац одинадцятий викласти у такій редакції:

«забезпечення функціонування ринку електричної енергії, ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, балансуєного ринку, ринку допоміжних послуг, а також надання послуг адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, гарантованого покупця відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії України", надання допоміжних послуг на ринку допоміжних послуг та послуг із забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»;»

пункти 7-10 частини четвертої статті 2 викласти у такій редакції:

Відхилено

Враховано

11) у Законі України "Про публічні закупівлі" (Відомості Верховної Ради України, 2016, № 9, ст. 89):

у пункті 4 частини першої статті 1 абзац одинадцятий викласти у такій редакції:

«забезпечення функціонування ринку електричної енергії, ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, балансуєного ринку, ринку допоміжних послуг, а також надання послуг адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, гарантованого покупця відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", надання допоміжних послуг на ринку допоміжних послуг та послуг із забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»;»

пункти 7-10 частини четвертої статті 2 викласти у такій редакції:

«7) товари і послуги на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, балансуєному ринку та ринку допоміжних послуг відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії";

8) електрична енергія, що купується та продається на ринку електричної енергії гарантованим покупцем, оператором ринку, операторами системи передачі, стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи;

9) послуги адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, гарантованого покупця відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії";

10) послуг із забезпечення загальносуспільних

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції  
інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

«7) товари і послуги на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку та ринку допоміжних послуг відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії";

8) електрична енергія, що купується та продається на ринку електричної енергії гарантованим покупцем, оператором ринку, операторами системи передачі та розподілу, стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи;

9) послуги адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку, гарантованого покупця відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії України";

10) послуг із забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

1732. 18) частину другу статті 2 Закону України «Про адміністративні послуги» (Відомості Верховної Ради України, 2013 р., № 57, ст. 2056 із наступними змінами) доповнити пунктом 14 такого змісту:

1733. «14) сертифікації оператора системи передачі у відповідності до Закону України «Про ринок електричної енергії»»;

1734. 19) у Законі України «Про ліцензування видів господарської діяльності» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 25, ст. 722) такі зміни:

1735. пункт 4 частини першої статті 1 після слів «Кабінету Міністрів України» доповнити словами «або державного колегіального органу, у випадках, встановлених законом»;

**-1145- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Абзаци 2-4 підпункту 13 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.

**-1146- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзаци 117-119 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.

Враховано частково (в частині вилучення абзацу 2)

Враховано частково (в частині вилучення абзацу 117)

18) частину другу статті 2 Закону України «Про адміністративні послуги» (Відомості Верховної Ради України, 2013 р., № 57, ст. 2056 із наступними змінами) доповнити пунктом 14 такого змісту:

«14) сертифікації оператора системи передачі у відповідності до Закону України «Про ринок електричної енергії»»;

19) у Законі України «Про ліцензування видів господарської діяльності» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 25, ст. 722) такі зміни:

ВИКЛЮЧЕНО

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1736. абзац другий частини п'ятої статті 2 після слів "Кабінет Міністрів України" доповнити словами "або державний колегіальний орган, у випадках, встановлених законом";
- 1147- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)  
Абзаци 2-4 підпункту 13 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.
- Відхилено
- абзац другий частини п'ятої статті 2 після слів "Кабінет Міністрів України" доповнити словами "або інший орган державної влади, у випадках, встановлених законом";
1737. пункт 2 частини другої статті 6 після слів "Кабінету Міністрів України" доповнити словами "і, крім випадків, визначених законом";
- 1148- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
Абзаци 117-119 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.
- Відхилено
- 1149- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)  
Абзаци 2-4 підпункту 13 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.
- Враховано частково (в частині вилучення абзацу 4)
- ВИКЛЮЧЕНО
- 1150- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)  
Абзаци 117-119 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» виключити.
- Враховано частково (в частині вилучення абзацу 119)
- 20) у Законі України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" (Офіційний вісник України, 2016 р., № 94, ст. 3068) такі зміни:
- у частині другій статті 2 слова "Про засади функціонування ринку електричної енергії України" замінити словами "Про ринок електричної енергії", а слова "Про електроенергетику" виключити;
- в абзаці першому частини першої статті 22 слова "Про засади функціонування ринку електричної енергії України" замінити словами "Про ринок електричної енергії", а слова "Про електроенергетику" виключити;
- в абзаці першому частини четвертої статті 22 слова "Про електроенергетику" замінити словами "Про ринок електричної енергії";
- пункт 5 частини першої статті 7 викласти в такій редакції:

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

1739. “5) діяльність у сфері електроенергетики, яка ліцензується з урахуванням особливостей, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії”, і діяльність у сфері використання ядерної енергії, яка ліцензується з урахуванням особливостей, визначених Законом України “Про дозвільну діяльність у сфері використання ядерної енергії”; ”;

**-1151- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Абзац 6 підпункту 13 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» після слів «з урахуванням особливостей, визначених» доповнити словами «Законом України "Про електроенергетику" та».

Відхилено

“5) діяльність у сфері електроенергетики, яка ліцензується з урахуванням особливостей, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії”, і діяльність у сфері використання ядерної енергії, яка ліцензується з урахуванням особливостей, визначених Законом України “Про дозвільну діяльність у сфері використання ядерної енергії”; ”;

1740. у статті 9:

1741. абзац перший частини другої після слів “Кабінетом Міністрів України” доповнити словами “, крім випадків, визначених законом”;

**-1153- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Абзац 8 підпункту 13 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в такій редакції:

«абзац перший частини другої після слів “зміни до них розробляються” доповнити словами “державним колегіальним органом або».

Відхилено

у статті 9:

абзац перший частини другої після слів “Кабінетом Міністрів України” доповнити словами “, крім випадків, визначених законом”;

**-1154- Н.д.Сажко С.М. (Ресстр.картка №59)**

Абзац 123 пункту 23 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» викласти в новій редакції:

«абзац перший частини другої після слів “зміни до них розробляються” доповнити словами “державним колегіальним органом або”;».

Відхилено

1742. пункт 5 частини дев'ятої після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту:

1743. “виконання передбачених законом вимог про відокремлення і незалежність;”.

1744. У зв'язку з цим абзаци третій - п'ятий вважати відповідно абзацами четвертим - шостим;

1745. статтю 21 доповнити пунктом 7<sup>1</sup> такого змісту:

1746. “7<sup>1</sup>. Положення частин першої і третьої статті 8

пункт 5 частини дев'ятої після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту:

“виконання передбачених законом вимог про відокремлення і незалежність;”.

У зв'язку з цим абзаци третій - п'ятий вважати відповідно абзацами четвертим - шостим;

статтю 21 доповнити пунктом 7<sup>1</sup> такого змісту:

“7<sup>1</sup>. Положення частин першої і третьої статті 8



Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

цього Закону застосовуються з урахуванням вимог Закону України "Про ринок електричної енергії".

цього Закону застосовуються з урахуванням вимог Закону України "Про ринок електричної енергії".

**-1155- Н.д.Павлов К.Ю. (Ресстр.картка №31)**

Відхилено

Пункт 23 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим підпунктом такого змісту:

«20) Розділ VI Прикінцеві та перехідні положення Закону України "Про ціни і ціноутворення" (Відомості Верховної Ради України, 2012 р., № 57, ст. \_\_\_\_ із наступними змінами) доповнити частиною 4 наступного змісту:

«4. Регулювання цін (тарифів) на електричну енергію для побутових споживачів (населення) до дати впровадження нового ринку електричної енергії здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, з урахуванням вимог Закону України «Про ринок електричної енергії».

У зв'язку з цим частини четверту-п'яту вважати відповідно частинами п'ятою-шостою».

**-1156- Н.д.Мартовицький А.В. (Ресстр.картка №36)**

Відхилено

Пункт 23 Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим підпунктом такого змісту:

«20) у Законі України "Про теплопостачання" (Відомості Верховної Ради України, 2005, N 28 (15.07.2005), ст. 373)»:

абзац сімнадцятий статті 6 викласти в новій редакції:

«створення умов для впровадження енергоефективних технологій та здійснення енергозберігаючих заходів; сприяння переходу до використання

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

альтернативних видів палива та стимулюючого регулювання;»;

абзац другий статті 8 виключити;

абзац одинадцятий статті 11 викласти в новій редакції:

«проведення моніторингу у сфері теплопостачання, зокрема стану заміщення використання природного газу іншими видами палива та енергії під час виробництва теплової енергії, а також використання результатів моніторингу для вдосконалення систем теплопостачання;»;

абзац дев'ятий статті 13 викласти в новій редакції:

«сприяння провадженню інвестиційної діяльності у сфері теплопостачання, зокрема реалізації інвестиційних проектів з виробництва теплової енергії з використанням будь-яких видів палива та енергії (у тому числі з поновлюваних джерел енергії), крім природного газу.»;

статтю 20 доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«У разі здійснення теплогенеруючими та теплопостачальними організаціями заходів із заміщення теплової енергії, що вироблялась із використанням природного газу, на теплову енергію, що виробляється без використання природного газу, встановлення тарифу на теплову енергію здійснюється у порядку, встановленому Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

**-1157- Н.д.Одарченко Ю.В. (Ресстр.картка №183)**

Доповнити Розділ XVII пунктом 24 наступного змісту:

«24. На період до 1 січня 2025 року на ринку електричної енергії продовжує діяти система гарантованих

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

постачальників.

Гарантований постачальник електричної енергії (гарантований електропостачальник) – електропостачальник, який здійснює постачання електричної енергії виключно на закріпленій території та зобов'язаний укласти договір на постачання електричної енергії з будь-яким споживачем електричної енергії, який до нього звернувся і розташований на території здійснення його ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії.

Гарантовані постачальники визначаються Кабінетом Міністрів України. Гарантований постачальник зобов'язаний виконувати покладені на нього обов'язки відповідно до умов цього Закону.

Тарифи на послуги гарантованих постачальників визначаються Кабінетом Міністрів України. При цьому до тарифу входять обґрунтовані та підтверджені витрати гарантованого постачальника та норма прибутку.

Договір про постачання електричної енергії, що укладається гарантованим електропостачальником із споживачами електричної енергії, є публічним.

Організація і порядок діяльності гарантованих постачальників визначається Кабінетом Міністрів України».

**-1158- Н.д.Сажко С.М. (Рєєстр.картка №59)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим пунктом такого змісту:

«24. 3 метою гарантування завершення реалізації проектів з реконструкції та модернізації електростанцій до запровадження нової

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

моделі ринку електричної енергії, передбаченого цим Законом:

1) Регулятор затверджує:

- типову форму договору на придбання послуги із забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності у виробників, для яких на момент припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій;

- обсяг платежів;

- графік здійснення платежів оператором системи передачі.

2) оператор системи передачі зобов'язаний укласти договори на придбання послуги із забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності з виробниками, для яких на момент припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій. Придбання послуги із забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності у таких виробників здійснюється на умовах, що були передбачені на момент встановлення їм інвестиційної складової».

**-1159- Н.д.Мартовичський А.В.**

**(Ресстр. картка №36)**

Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим пунктом такого змісту:

«24. З метою гарантування завершення реалізації проектів з реконструкції та модернізації

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

електростанцій до запровадження нової моделі ринку електричної енергії, передбаченого цим Законом:

1) Регулятор затверджує:

- типову форму договору на купівлю потужності у виробників, для яких на момент припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій;

- обсяг платежів;

- графік здійснення платежів оператором системи передачі.

2) оператор системи передачі зобов'язаний укласти договори на купівлю потужності з виробниками, для яких на момент припинення функціонування оптового ринку електричної енергії України було встановлено інвестиційну складову до тарифу на електричну енергію для фінансування проектів реконструкції та/або модернізації електростанцій. Купівля потужності у таких виробників здійснюється на умовах, що були передбачені на момент встановлення їм інвестиційної складової».

**-1160- Н.д.Дубінін О.І. (Ресстр.картка №30)**

**Н.д.Батенко Т.І. (Ресстр.картка №123)**

Частину двадцять третю Розділу XVII «ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ» доповнити пунктом 20 щодо внесення змін до Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» у такій редакції:

«20) у Законі України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» (Відомості Верховної Ради України, 1995, № 12, ст.81) такі зміни:

Відхилено

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

назву розділу II викласти у такій редакції:

**«РОЗДІЛ II. ПРАВА ГРОМАДЯН, ЇХ ОБ'ЄДНАНЬ ТА ЮРИДИЧНИХ ОСІБ У СФЕРІ ВИКОРИСТАННЯ ЯДЕРНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА РАДІАЦІЙНОЇ БЕЗПЕКИ»**

статтю 10 викласти у такій редакції:

«Стаття 10. Права громадян, їх об'єднань та юридичних осіб на одержання інформації у сфері використання ядерної енергії та радіаційної безпеки

Громадяни, їх об'єднання та **юридичні особи** мають право на запит та одержання від відповідних підприємств, установ та організацій у межах їх компетенції повної та достовірної інформації щодо безпеки ядерної установки чи об'єкта, призначеного для поводження з радіоактивними відходами, будівництво яких планується або здійснюється, та тих, що експлуатуються або знімаються з експлуатації, за винятком відомостей, що становлять державну таємницю.

Громадяни мають право отримувати інформацію від установ державної системи контролю за радіаційною обстановкою на території України про рівні радіаційного випромінювання на території України, в місцях їх проживання чи роботи. **Юридичні особи мають право отримувати інформацію від установ державної системи контролю за радіаційною обстановкою на території України про рівні радіаційного випромінювання на території України.** За відмову в наданні такої інформації, умисне перекручення або приховування об'єктивних даних з питань, пов'язаних з безпекою під час використання ядерної енергії, посадові особи підприємств, установ та організацій, об'єднань громадян і засобів

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

масової інформації несуть відповідальність згідно з законодавством.

Громадяни України з пізнавальною метою мають право на відвідування у встановленому порядку ядерних установок, а також об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами.

Для реалізації прав громадян **та юридичних осіб** органи державної влади, установи державної системи контролю за радіаційною обстановкою, підприємства, установи та організації, діяльність яких пов'язана з використанням ядерної енергії, їх посадові особи зобов'язані:

періодично поширювати через засоби масової інформації офіційні відомості про радіаційну обстановку на території, де знаходяться, експлуатуються підприємства по видобуванню уранової руди, ядерні установки, об'єкти, призначені для поводження з радіоактивними відходами, джерела іонізуючого випромінювання, а також відомості щодо безпеки ядерної установки чи об'єкта, призначеного для поводження з радіоактивними відходами, будівництво яких планується або здійснюється, та тих, що експлуатуються або знімаються з експлуатації, за винятком відомостей, що становлять державну таємницю;

надавати можливість громадянам України на їх вимогу безпосередньо відвідувати з пізнавальною метою у встановленому порядку ядерні установки та об'єкти, призначені для поводження з радіоактивними відходами.»;

статтю 11 викласти у такій редакції:

«Стаття 11. Права громадян, їх об'єднань **та юридичних осіб** на участь у формуванні політики у сфері використання ядерної енергії та радіаційної безпеки

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

**Юридичні особи, фактичне розташування виробничих потужностей яких перебуває в межах територій розміщення, проектування, спорудження, експлуатації та зняття з експлуатації ядерних установок, джерел іонізуючого випромінювання, мають право на участь в обговоренні проектів законодавчих актів і програм у сфері використання ядерної енергії, а також на участь в обговоренні цих питань.**

Громадяни та їх об'єднання мають право на участь в обговоренні проектів законодавчих актів і програм у сфері використання ядерної енергії, а також на участь в обговоренні питань, пов'язаних з розміщенням, проектуванням, спорудженням, експлуатацією та зняттям з експлуатації ядерних установок, джерел іонізуючого випромінювання.

З метою залучення громадян, їх **об'єднань та юридичних осіб** до участі у розгляді питань, пов'язаних з використанням ядерної енергії, місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування можуть організовувати громадські слухання з питань захисту проектів, пов'язаних з розміщенням, спорудженням, зняттям з експлуатації ядерних установок та об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами.

На громадські слухання виносяться як матеріали, подані заявником, так і результати державних та громадських експертиз.

Порядок проведення громадських слухань встановлюється Кабінетом Міністрів України.»;

доповнити новою статтею 11-1 у такій редакції:

**«Стаття 11-1. Право юридичних осіб, фактичне розташування**



виробничих потужностей яких перебуває у місцях розміщення підприємств з видобування і переробки уранових руд, ядерних установок і об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами

Юридичні особи, фактичне розташування виробничих потужностей яких перебуває у 30-кілометровій зоні розміщення атомних електростанцій, користуються правом першочергового обов'язкового укладання прямих договорів постачання електричної енергії з виробниками. Порядок ціноутворення електричної енергії для цих підприємств регулюється Кабінетом Міністрів України».

-1161- Н.д.Підлісецький Л.Т. (Ресстр.картка №378)

Н.д.Войцицька В.М. (Ресстр.картка №374)

Н.д.Бєлькова О.В. (Ресстр.картка №336)

Н.д.Домбровський О.Г. (Ресстр.картка №11)

У Розділі XVII. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ доповнити новим пунктом у такій редакції:

«25. Встановити, що до 1 січня 2030 року "зелений" тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт, що були введені в експлуатацію до 1 липня 2015 року, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт:

Враховано

25. Встановити, що до 1 січня 2030 року "зелений" тариф для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт, що були введені в експлуатацію до 1 липня 2015 року, встановлюється на рівні роздрібного тарифу для споживачів другого класу напруги на січень 2009 року, помноженого на коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт:

| Коефіцієнт "зеленого" тарифу для об'єктів або його черг/ пускових комплексів, введених в експлуатацію |                       |                            |                            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|
| Категорії об'єктів електроенергетики, для яких застосовується "зелений" тариф                         | по 31.03.2013 включно | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 |
|                                                                                                       |                       |                            |                            |
| для електроенергії, виробленої з                                                                      | 4,80                  | 3,50                       | 3,15                       |

Редакція, прийнята в першому читанні

Пропозиції та поправки до проекту

Висновки, обґрунтування

Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції

| Коефіцієнт "зеленого" тарифу для об'єктів або його черг/ пускових комплексів, введених в експлуатацію                                                           |                       |                            |                            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|----------------------------|
| Категорії об'єктів електроенергетики, для яких застосовується "зелений" тариф                                                                                   | по 31.03.2013 включно | з 01.04.2013 по 31.12.2014 | з 01.01.2015 по 30.06.2015 |
| для електроенергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт | 4,80                  | 3,50                       | 3,15                       |

|                                                                                                                                |  |  |  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|
| енергії сонячного випромінювання наземними об'єктами електроенергетики, величина встановленої потужності яких перевищує 10 МВт |  |  |  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|

1747. Голова Верховної Ради України

Голова Верховної Ради України