

**Обґрунтування до питання про прийняття постанови про схвалення
Інвестиційної програми рік з передачі електричної енергії на 2019 рік
ДП «НЕК «Укренерго»**

14 березня 2019 року на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовувальних матеріалів, було схвалено проект постанови НКРЕКП про схвалення Інвестиційної програми з передачі електричної енергії на 2019 рік ДП «НЕК «Укренерго».

Згідно із Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 25 березня 2019 року відбулося відкрите обговорення зазначеного проекту постанови, протокол якого оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет (копія додається).

Враховуючи вищезазначене та відповідно до пункту 1.5 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, Департамент пропонує:

Прийняти постанову НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік» з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	687 037
Прибуток на капітальні інвестиції	558 673
Інші доходи	40 000
Кредитні кошти	1 942 191
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	59 983
Невикористані кошти 2018 року	20 981
Усього	3 308 865

Основні техніко-економічні показники Інвестиційної програми наведені у презентації.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Гудаченко

Прийняття постанови НКРЕКП

Про схвалення Інвестиційної програми
ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік

Показники Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік

Напрямки запланованих інвестицій

Цільові програми	тис. грн (без ПДВ)	%
Нове будівництво	1 004 392,5	30,4
Технічне переоснащення та реконструкція ПС	1 570 850,2	47,5
Технічне переоснащення та реконструкція ЛЕП	65 712,9	2,0
Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА	61 558,8	1,9
Об'єкти технічного переоснащення та реконструкції ЗДТУ	165 766,3	5,0
Реконструкція будівель та споруд	4 528,8	0,1
Технічне переоснащення та реконструкція засобів обчислювальної техніки	7 374,5	0,2
Спецтехніка та спецмеханізми, всього	38 429,4	1,2
Програмне забезпечення	276 780,5	8,4
Інше	113 470,9	3,4
Усього	3 308 865	100

Джерела фінансування

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	687 037
Прибуток на капітальні інвестиції	558 673
Інші доходи	40 000
Кредитні кошти	1 942 191
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	59 983
Невикористані кошти 2018 року	20 981
Усього	3 308 865

Стан фінансування ІІІ за 2013-2018 роки

рік	план	факт	%
2013	6 246 692	4 189 258	67,1
2014	2 105 652	1 794 027	85,2
2015	6 652 778	3 243 914	48,8
2016	7 496 030	5 027 109	67,1
2017	4 511 923	2 751 419	61,0
2018	2 878 119	2 758 418	95,8

Плановий обсяг інвестицій на 2019 рік більше на 15 % в порівнянні з 2018 роком



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про схвалення Інвестиційної програми
ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити Інвестиційну програму з передачі електричної енергії **ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»** на 2019 рік, надану листами ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30 серпня 2018 року № 01/35109, від 06 березня 2019 року № 01/7875 та від 25.03.2019 № 01/10359, у сумі 3 308 865 тис. грн (без ПДВ) та джерела її фінансування згідно з додатком.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

Додаток

до постанови НКРЕКП

№ _____

**Джерела фінансування Інвестиційної програми
з передачі електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НАЦІОНАЛЬНА
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік**

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	687 037
Прибуток на капітальні інвестиції	558 673
Інші доходи	40 000
Кредитні кошти	1 942 191
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	59 983
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року	20 981
Усього	3 308 865

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

А. Гудаченко

СБВ



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

вул. Хрещатик, 30, м.Київ, 01601 тел.: (044) 206-38-44, 206-38-45, факс: 531-36-92

E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг**

ДП «НЕК «Укренерго»

Про погодження інвестиційної
програми ДП «НЕК «Укренерго»

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України розглянуло інвестиційну програму ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, надану листом від 14.08.2018 № 01/33056, яка розроблена відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2015 № 1972 «Про затвердження Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях» і погоджує її на загальну суму 6 152 919,91 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

- за рахунок прибутку	- 558 673,00 тис.грн.;
- за рахунок амортизації	- 1 069 710,91 тис.грн.;
- за рахунок кредитних коштів	- 4 468 954,00 тис.грн.;
- за рахунок доходу, отриманого від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	- 55 582,00 тис.грн.

Разом з тим, звертаємо увагу на необхідність прискорення здійснення оцінки впливу на довкілля за проектом розпорядження Кабінету Міністрів України «Про затвердження проекту «Повітряна лінія 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська з підстанцією 750 кВ «Каховська» та заходами повітряних ліній 330 кВ» (коригування)».

Заступник Міністра

Задорожнюк Ю.П.
238-34-13

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№04/32-7579 від 14.09.2018



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг (НКРЕКП)

17 вер 2018

Вхідний №

13843/1-18

221522

ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення проекту структури
тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами,
включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною
енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік та
проекту Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік

10 серпня 2018 року, 11-00

м.Київ, вул.Симона Петлюри,27

Присутні: представники ДП «НЕК «Укренерго», уповноважені представники Міненерговугілля України, уповноважені представники обласних державних адміністрацій.

Список присутніх – додаток 6

Загалом зареєструвалось 25 учасників обговорення

Порядок денний обговорення:

- реєстрація учасників;
- відкриття обговорення (вступне слово стосовно проекту структури тарифу на 2019 рік);
- презентація проекту структури тарифу;
- обговорення проекту структури тарифу;
- вступне слово стосовно проекту Інвестиційної програми на 2019 рік;
- презентація проекту Інвестиційної програми;
- обговорення проекту Інвестиційної програми на 2019 рік;
- закриття зустрічі (заключне слово).

Коротка анотація, щодо зміни структури тарифу на 2019 рік:

Проект структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік підготовлені на підставі постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП», Процедури встановлення (перегляду) тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережам, затвердженої постановою НКРЕ України від 26.12.2003 № 1456, Методики розрахунку тарифів на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, а також послуги з централізованого диспетчерського управління об'єднаною енергетичною системою України (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕ від 04.05.2006 № 563.

За результатами проведених розрахунків тариф на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України у 2019 році збільшиться у порівнянні з діючим у 2018 році тарифом (4,894 коп./кВт-год.) на 248,0 % та пропонується на рівні **17,034 коп./кВт-год.**

Основний вплив (збільшення на 9,548 коп./кВт-год. або 195,1 %) на зростання тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами має включення до структури тарифу починаючи з 2-го півріччя 2019 року витрат на закупівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами та допоміжних послуг для забезпечення сталої і надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України та якості електричної енергії згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії». Включення цих витрат до структури тарифу абсолютно не несе в собі додаткового навантаження на кінцевого споживача, оскільки зазначені витрати на сьогоднішній день є складовою витрат генеруючих енергопідприємств та входять до оптової ринкової ціни на електричну енергію.

За умови розрахунку тарифу за існуючою методологією тариф на 2019 рік становив би 7,486 коп./кВт-год., що на 6 % вище у порівнянні з фактичним тарифом 2017 року (7,047 коп./кВт-год.) при фактичному індексі споживчих цін за період 01.01.2017 - 01.07.2018 на рівні 18,7 %. Варто зазначити, що ДП «НЕК «Укренерго» протягом 2017-2018 років здійснювала оптимізацію організаційної структури та виробничих процесів, запроваджувала заходи з економії ресурсів з метою оптимізації операційних витрат підприємства.

Розрахунок тарифу здійснено відповідно до Методики з урахуванням індексу цін виробників і споживчих цін за більшістю статей витрат та за окремими статтями з огляду на виробничі потреби підприємства.

Процес повідомлення

Матеріали для ознайомлення та надання пропозицій розміщені 25.07.2018 на офіційному сайті ДП «НЕК «Укренерго» <https://ua.energy/diyalnist/zvitnist/finansova-ta-ekonomichna/>. Запрошення для участі у зустрічі із зацікавленими сторонами з питань обговорення структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік опубліковане у газеті «Голос України» від 26.07.2018 №136(6891). У письмовій формі направлені листи Головам всіх обласних державних адміністрацій (копії листів-запрошень наведені у додатку 4 до цього протоколу). Протягом періоду з 27.07.2018 до 10.08.2018 погодження отримано від 12 ОДА (копії листів – додаток 4).

Виступили:

1. Директор фінансовий Єрмак С.В. зазначив наступне:

Ми запрошували на сьогоднішнє обговорення уповноважених представників Міненерговугілля, НКРЕКП, обласних державних адміністрацій.

Дякую всім, хто знайшов час взяти участь у громадських обговореннях.

ДП «НЕК «Укренерго» - єдине підприємство в Україні, що здійснює передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Об'єднаною енергетичною системою України (ОЕС України).

Підприємство забезпечує експлуатацію, утримання та розвиток магістральних та міждержавних електромереж.

Тариф ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електроенергії та диспетчеризацію ОЕС України встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП).

У 2019 році планується обсяг передачі електроенергії на рівні 112 млрд. кВт-год, що на 97 млн. кВт-год. більше ніж очікується у 2018 році.

Ми ініціюємо встановлення тарифу на рівні **17,034 коп./кВт-год**, що на 248,0 % більше у порівнянні з діючим у 2018 році тарифом (4,894 коп./кВт-год).

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» до структури тарифу включено починаючи з 2-го півріччя 2019 року витрати на закупівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами та витрати на закупівлю допоміжних послуг (первинне, вторинне, третинне регулювання потужності; обмеження потужності АЕС, ТЕС, ГЕС; регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора), які становлять 56 % у загальній структурі тарифу.

Розрахунок тарифу здійснено відповідно до Методики з урахуванням індексу цін виробників і споживчих цін за більшістю статей витрат та за окремими статтями з огляду на виробничі потреби підприємства.

1. Витрати на ремонт основних засобів виробничого призначення підрядним способом плануються на рівні 139 752 тис.грн. Зростання витрат на 46 524 тис.грн. (+49,9%) обумовлено збільшенням фізичних обсягів робіт з капітального ремонту з огляду на необхідність дотримання міжремонтного циклу згідно з багаторічним планом ремонтів та заміни дефектних елементів обладнання, виявлених протягом поточного року.

2. Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг) у 2019 році плануються на рівні 64 969 тис.грн. і збільшуються проти показника поточного року на 43 423 тис.грн. головним чином у зв'язку з необхідністю знешкодження нафто- та оливозабруднень на 57 об'єктах

підприємства відповідно до вимог чинного законодавства у сфері охорони навколишнього середовища та виконання доручення Міненерговугілля;

3. Витрати на сировину та допоміжні матеріали плануються на рівні 131 658 тис.грн., що більше показника 2018 року на 42 581 тис.грн. Основне зростання витрат на сировину та допоміжні матеріали (+40 223 тис.грн.) планується для забезпечення виконання ремонтних робіт та робіт з технічного обслуговування енергетичного обладнання господарським способом з урахуванням збільшення вартості матеріалів в межах прогнозного індексу цін виробників на 2019 рік та збільшення фізичних обсягів робіт

4. Витрати на оплату праці разом з єдиним соціальним внеском на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, законодавчо встановленим на рівні 22 % від витрат на оплату праці, на 2019 рік плануються у розмірі 2 547 591 тис.грн. і зростають у порівнянні з очікуваними витратами 2018 року на 15 %.

Основні вагомі чинники підвищення витрат на заробітну плату в ДП «НЕК «Укренерго»:

- фонд оплати праці затверджений НКРЕКП не змінювався протягом 2017-2018 рр.;

- значно нижчий рівень заробітної плати у порівнянні з іншими підприємствами енергетики;

- відтік досвідчених інженерів та робочих основних напрямків діяльності до інших підприємств галузі, де заробітна плата була збільшена на 15% відповідно до затверджених постановами НКРЕКП тарифів.

- значне відставання від ринкового рівня зарплат, що зумовило необхідність підвищення з 01.07.2018 заробітної плати основним інженерним та робітничим категоріям працівників.

5. Амортизаційні відрахування прогнозуються на рівні 1 068,7 млн.грн., що більше показника 2018 року на 381,6 (+56 %), що зумовлено введенням в експлуатацію основних об'єктів капітального будівництва у 2019 році на загальну суму 10,5 млрд.грн.

6. Витрати на службові відрядження на 2019 рік плануються на рівні 52 271 тис.грн. і збільшуються проти показника поточного року на 22 478 тис.грн. через прогнозоване підвищення інфляційних очікувань зростання вартості проїзду і послуг з проживання та збільшення кількості відряджень.

7. Плата за землю запланована на рівні 317 616 тис.грн., що більше затвердженого показника 2018 року на 288 190 тис.грн. У зв'язку з перетворенням ДП «НЕК «Укренерго» в ПрАТ ставка податку на землю збільшується з 3 % до 12 % (п.274.2 розділ 12 ПКУ).

8. Витрати на сторожову та воєнізовану охорону, обслуговування охоронної сигналізації плануються на рівні 168 455 тис.грн. і збільшуються проти показника поточного року на 150 038 тис.грн.

На виконання вимог постанови Кабінету Міністрів України від 12.04.2017 № 246 «Про внесення змін до переліку особливо важливих об'єктів електроенергетики, які підлягають охороні відомчою охороною у взаємодії із спеціальними підрозділами інших центральних органів виконавчої влади» та відповідно до п.1 ст.27 Закону України «Про ринок електричної енергії» ДП «НЕК «Укренерго» передано:

- під охорону органів державної влади (ДП «Управління ВОХОР») 48 особливо важливих об'єктів;

- під охорону Національної Поліції 111 особливо важливих об'єктів.

9. Зростання витрат за рештою статей операційних витрат пояснюється застосуванням індексу цін виробників на 2019 рік та необхідністю виконання окремих робіт (зокрема, , на підготовку та перепідготовку кадрів, оформлення права постійного землекористування, витрати на дослідження та розробки).

10. Погашення зобов'язань перед міжнародними фінансовими інституціями (МФІ). У рамках виконання своїх зобов'язань перед МФІ ДП «НЕК «Укренерго» з метою забезпечення надійної і стабільної роботи ОЕС України збільшує у 2019 році суму коштів на обслуговування кредитних угод:

- фінансові витрати зростають на 93,9 млн.грн. (14,9 %),

- витрати на погашення кредитів – на 209,9 млн.грн. (14,8 %).

Розрахунок здійснений при курсі валют станом на 16.07.2018 - 26,2332 грн./дол.США та 30,5433 грн./євро.

Загальна сума обслуговування кредитів перед МФІ (МБРР, ЄБРР, ЄІБ, KfW) у 2019 році становить 2,4 млрд.грн., або на 15%. більше ніж за планом 2018 року.

Питання та пропозиції, отримані у ході зустрічі:

Грет М.М.:

Запитання.

Яких підприємство вживає заходів з охорони об'єктів з використанням інших організацій, крім національної поліції, з метою запобігання крадіжкам.

Які зміни будуть в діяльності підприємства внаслідок зміни форми власності.

Єрмак С.В.:

Відповідь.

Підприємство вживає заходів щодо покращення охорони об'єктів та виконує постанову Кабінету Міністрів України в частині обов'язкової охорони об'єктів Національною поліцією України та використовує додатково інші можливості (дрони, засоби фотофіксації та відеоспостереження).

Перетворення ДП «НЕК «Укренерго» в ПрАТ є прямою нормою Закону України «Про ринок електроенергії» і дасть можливість більш ефективно управляти державним майном і відповідати європейським стандартам та дозволить швидше інтегруватися до ENTSO-E.

Задорожнюк Ю.П.:

Запитання.

Чи було включено витрати на утримання Держенергонагляду до структури тарифу на 2019 рік.

Єрмак С.В.:

Відповідь.

Підприємством закладено витрати на утримання Держенергонагляду на I квартал 2019 року у розмірі 69 млн.грн.

Вирішили:

1. За результатами проведених обговорень підтримати проект структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

2. Протокол відкритого обговорення проекту змін до структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік оприлюднити на офіційному веб-сайті підприємстві та надіслати до НКРЕКП на виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

3. Після закінчення обговорення Живицький Д.О. надав у письмовій формі перелік зауважень до структури тарифу та обґрунтувань до окремих статей витрат. Всі зазначені зауваження будуть опрацьовані та за ними надані письмові відповіді протягом трьох робочих днів.

Коротка анотація щодо проекту Інвестиційної програми на 2019 рік.

На виконання постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 ДП "НЕК "Укренерго" як ліцензіат з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електромережами зобов'язане проводити відкриті слухання на місцях з питань затвердження/внесення змін до інвестиційних програм із залученням місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування.

У зв'язку із специфікою діяльності ДП "НЕК "Укренерго" проекти рішень щодо затвердження /внесення змін до інвестиційних програм стосується розвитку не окремого регіону або територіальної громади, а всієї території України.

Процес повідомлення.

Матеріали для ознайомлення та надання пропозицій щодо проекту Інвестиційної програми на 2019 рік розміщені 25.07.2018 на офіційному сайті ДП "НЕК "Укренерго" <https://ua.energy>. Запрошення для участі у зустрічі із зацікавленими сторонами з питань обговорення проекту Інвестиційної програми

ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік опубліковане у газеті "Голос України" від 27.07.2018 №137(6892). У письмовій формі направлені листи Головам всіх обласних державних адміністрацій (копії листів-запрошень наведені у додатку 3 до цього протоколу). Протягом періоду з 25.07.2018 до 10.08.2018 (16 календарних днів) погодження отримано від Запорізької ОДА, Луганської ОДА, Полтавської ОДА, Одеської ОДА, Донецької ОДА, Миколаївської ОДА, Вінницької ОДА, Волинська ОДА, Івано-Франківська ОДА, Сумська ОДА, Харківська ОДА, Закарпатська ОДА, Рівненська ОДА, Львівської ОДА, Житомирської ОДА (копії листів – додаток 4).

Слухали:

1. Кудрицького В.Д., який презентував запропоновані проект Інвестиційної програми на 2019 рік, розповів про принципи, на яких базується інвестиційна політика ДП «НЕК «Укренерго», а саме:

- спрямованість окремих проектів та програм на досягнення стратегічних цілей;
- комплексний підхід до реконструкції підстанцій;
- реалізація програм автоматизації підстанцій;
- спрямованість фінансових та організаційних ресурсів на реалізацію пріоритетних проектів;
- залучення для проектів нового будівництва та комплексної модернізації підстанцій кредитних коштів МФО.

Питання та пропозиції, отримані у ході зустрічі:

Клименко Ю.Ю.

Запитання.

Які проблеми виникають при будівництві ПС 500 кВ «Кремінська», яка будується на території Луганської обл.

Кудрицький В.Д.

Відповідь.

Будівництво нової ПС 500 кВ «Кремінська» із заходами ПЛ 500 кВ Донбаська-Донська та ПЛ 220 кВ Кремінська-Ювілейна необхідно для забезпечення надійного електропостачання споживачів північної частини Луганської області. На даний час виконано роботи із розроблення документації стадії «Проект», яка пройшла комплексну експертизу та на даний час проходить процедуру затвердження Кабінетом Міністрів України.

По Попаснянському району розроблені та затверджені в ГУ ДКГ Луганської області проекти землеустрою по Білогорівській та Малорязанцівській сільським радам. По Кремінському району на підставі розпорядження КМУ від 23.05.2018 № 354-р про надання дозволу на розробку проекту землеустрою розроблено проект землеустрою, який проходить погодження в органах виконавчої ради.

Новий Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» вимагає проведення для проектів будівництва ПЛ 220 кВ і вище, а також для проектів зміни цільового призначення земель сільськогосподарського призначення обов'язкового проведення процедури оцінки впливу на довкілля. Але, керуючись положенням статті 17 зазначеного Закону, ДП «НЕК «Укренерго» проводить роботу із відповідними міністерствами щодо прискорення процедури погодження проектів землеустрою та проектно-кошторисної документації для подальшого їх затвердження КМУ.

Від Луганської ОДА очікуємо всебічного сприяння у вирішенні даного питання.

Грет М.М.

Запитання.

Чому відсутні в проекті Інвестиційної програми заходи щодо приєднання відновлювальних джерел енергії до «Острова БуТЕС».

Кудрицький В.Д.

Відповідь

Приєднання здійснюється відповідно до договорів на приєднання із технічними умовами та заходами, які необхідно виконати для забезпечення приєднання до магістральних електромереж, та які фінансуються за рахунок коштів інвесторів. За рішенням НКРЕКП кошти інвесторів для реалізації заходів для приєднання не є джерелом Інвестиційних програм ліцензіатів.

Задорожнюк Ю.П.

Запитання.

Чим обумовлене зростання інвестиційної складової тарифу на 2019 рік.

Кудрицький В.Д.

Відповідь.

Зростання обумовлене збільшенням розрахункової суми амортизаційних відрахувань, яка у свою чергу залежить від вартості нових основних фондів, введення яких очікуємо у поточному році на об'єктах капітального будівництва.

Вирішили:

1. За результатами проведених обговорень підтримати проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

2. Протокол відкритого обговорення проекту Інвестиційної програми ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік оприлюднити на офіційному веб-сайті компанії та надіслати до НКРЕКП на виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додатки до протоколу:

Додаток 1. Проект структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

Додаток 2. Обґрунтування щодо проекту структури тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України, на 2019 рік ДП «НЕК «Укренерго».

Додаток 1. Зведені показники Інвестиційної програми на 2019 рік за джерелами фінансування та складовими напрямків діяльності;

Додаток 3. Проект Інвестиційної програми ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік ;

Додаток 4. Копії запрошень зацікавленим сторонам, газетної публікації та письмових погоджень зацікавлених сторін.

Додаток 5. Зауваження до структури тарифу Живицького Д.О.

Додаток 6. Список присутніх.

Голова зборів



С.В.Єрмак

Голова зборів



В.Д.Кудрицький

Секретар



С.К.Яворська

Секретар



М.М.Мірошніченко

Від міських та обласних державних адміністрацій

- Львівська ОДА



Грет М.М.

Заступник директора департаменту паливно-енергетичного комплексу та енергозбереження

- Луганська ОДА



Клименко І.О.

Заступник голови Луганської облдержадміністрації

- Сумська ОДА



Живицький Д.О.

Керівник апарату Сумської ОДА

Від Міненерговугілля України

- Начальник Відділу нормативно-технологічного забезпечення роботи електричних станцій та мереж МЕНВ



Задорожнюк І.О.

Від відокремленого підрозділу «Державна інспекція енергетичного нагляду України»

- Директор Держенергонагляду –
Головний державний інспектор України з
енергетичного нагляду
- Начальник планово-економічного
управління – начальник відділу
організації праці і зарплати

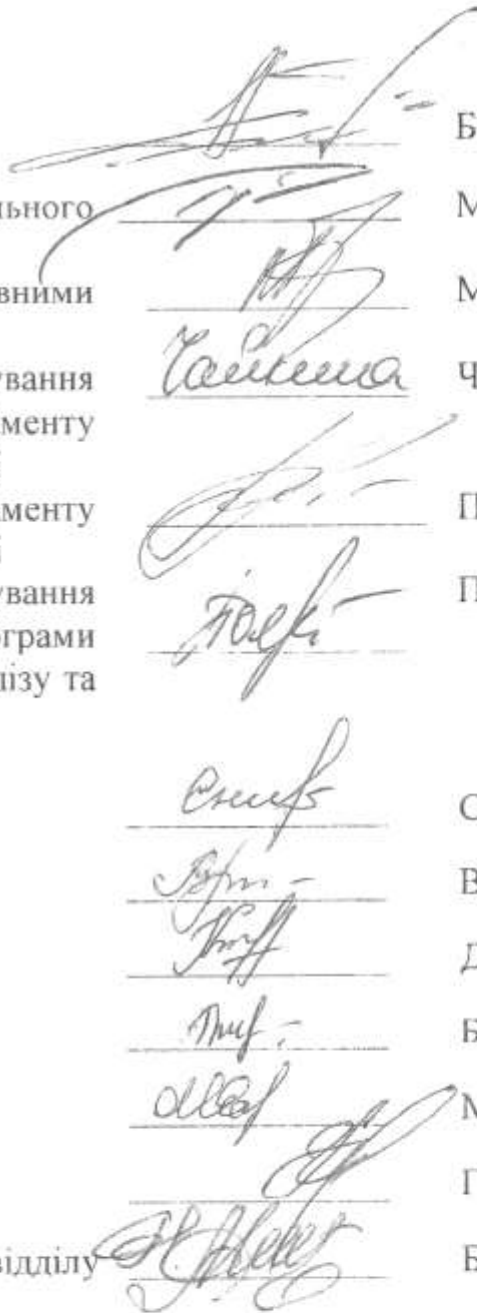


Антонюк В. М.

Пшенична Л.М.

Від ДП «НЕК «Укренерго»

- Головний інженер
- Директор з капітального
будівництва
- Експерт з взаємодії з державними
установами
- Начальник відділу бюджетування
та контролінгу Департаменту
планування, аналізу та звітності
- Начальник Департаменту
планування, аналізу та звітності
- Начальник відділу адміністрування
інвестиційної програми
Департаменту планування, аналізу та
звітності
- Керівник групи ВАІП
- Провідний інженер ВАІП
- Провідний інженер ВАІП
- Інженер 1 кат. ВАІП
- Інженер 1 кат. ВАІП
- Керівник групи ВТВ
- Провідний економіст
управлінського обліку



Белкін М.М.

Мороженко О.Д.

Муравйова Т.М.

Чайкіна І.В.

Полякова Ж.Ю.

Полозова Т.С.

Снітко І.А.

Ваколюк Т.М.

Джух К.В.

Бартовщук Л.В.

Мирна О.С.

Головко П.Г.

Богомаз Я.М.

- Провідний економіст відділу
бюджетування та контролінгу
Департаменту планування, аналізу та
звітності

- Начальник відділу управлінського
обліку



Барановський С.М.



Соколенко С.О.

Список учасників

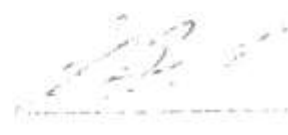
відкритого обговорення структури тарифу на передачу електричної енергії
магістральними та міждержавними електромережами ДП «НЕК
«Укренерго» на 2019 рік

від 10.08.2018

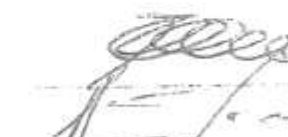
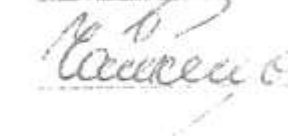
Від міських та обласних державних адміністрацій

Грет М.М.	- Львівська ОДА Заступник директора департаменту паливно-енергетичного комплексу та енергозбереження	
Клименко Ю.Ю.	- Луганська ОДА Заступник голови Луганської облдержадміністрації	
Живицький Д.О.	- Сумська ОДА Керівник апарату Сумської ОДА	

Від Міненерговугілля України

Задорожнюк Ю.П.	- Начальник Відділу нормативно- технологічного забезпечення роботи електричних станцій та мереж МЕНП	
-----------------	--	--

Від ДП «НЕК «Укренерго»

Єрмак С.В.	- Директор фінансовий	
Белкін М.М.	- Головний інженер	
Кудрицький В.Д.	- Заступник директора з інвестицій	
Мороженко О.Д.	- Директор з капітального будівництва	
Муравйова Т.М.	- Експерт з взаємодії з державними установами	
Чайкіна І.В.	- Начальник відділу бюджетування та контролінгу Департаменту планування, аналізу та звітності	
Полякова Ж.Ю.	- Начальник Департаменту планування, аналізу та звітності	
Полозова Т.С.	- Начальник відділу адміністрування	

інвестиційної програми
Департаменту планування, аналізу та
звітності

Снітко І.А.	- Керівник групи ВАП	
Ваколюк Т.М.	- Провідний інженер ВАП	
Джух К.В.	- Провідний інженер ВАП	
Мірошніченко М.М.	- Керівник групи ВАП	
Бартовщук Л.В.	- Інженер I кат. ВАП	
Мирна О.С.	- Інженер I кат. ВАП	
Головко П.Г.	- Керівник групи ВТВ	
Богомаз Я.М.	Провідний економіст управлінського обліку	відділу

Барановський С.М.	- Провідний економіст відділу бюджетування та контролінгу Департаменту планування, аналізу та звітності	
-------------------	--	--

Яворська С.К.	- Провідний економіст відділу управлінського обліку	
---------------	--	--

Соколенко С.О.	- Начальник відділу управлінського обліку	
----------------	--	--

Від відокремленого підрозділу «Державна інспекція енергетичного нагляду
України»

Антонюк В. М.	- Директор Держенергонагляду Головний державний інспектор України з енергетичного нагляду	
---------------	---	--

Пшенична Л.М.	- Начальник планово-економічного управління - начальник відділу організації праці і зарплати	
---------------	--	--



УКРАЇНА

ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Соборна, 70, м. Вінниця, 21050, тел. (0432) 59-21-10, факс (0432) 59-21-28, 61-13-94

<http://www.vin.gov.ua>, e-mail: oda@vin.gov.ua, код ЄДРПОУ 20089290

09.08. 2018 № 01.01-30/4871

на № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

01032, м.Київ

вул.Симона Петлюри, 25

Обласна державна адміністрація розглянула лист Державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» від 27 липня 2018 року №01/30389 щодо розгляду проектів змін тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також Інвестиційної програми на 2019 рік та погоджує їх без зауважень та пропозицій.

Заступник
голови обласної
державної адміністрації

Василь БРОВАРНИК



ВОЛИНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

майдан Київський, 9, м. Луцьк, 43027, тел. (0332) 778 217, факс (0332) 778 153, e-mail: post@voladm.gov.ua,
код ЄДРПОУ 13366926

09.08.2018 № 5605/37/218

на № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

Відповідно до листа ДП «НЕК «Укренерго» від 27.07.2018 № 01/30390 облдержадміністрація розглянула проект зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та на диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також проект інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго».

За результатами розгляду повідомляємо, що облдержадміністрація підтримує проекти зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» та інвестиційної програми на 2019 р.

Враховуючи зазначене, та у зв'язку з неможливістю особистої участі представника облдержадміністрації у відкритому обговоренні проектів, яке заплановане на 10.08.2018, просимо взяти цей лист до уваги під час прийняття рішення із зазначеного питання.

Заступник голови

С.МИШКОВЕЦЬ

Пиріг 778 222



УКРАЇНА

ДОНЕЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДОНЕЦЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВО-ЦИВІЛЬНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Олекси Тихого, 6, м. Краматорськ, 84306, тел. (0626) 42-04-55

E-mail: donoda@dn.gov.ua

Веб-сайт: www.donoda.gov.ua

На № 31.07.2018 від № 0.2/21-3828/4-18

ДП «Національна енергетична
компанія «Укренерго»

вул. С. Петлюри, 25
м. Київ, 01032

Про підтримку

Облдержадміністрацією розглянуто проекти змін тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також до проекту Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, розміщені на офіційному сайті ДП «НЕК «Укренерго».

Підтримуємо зазначені вище проекти змін та повідомляємо про відсутність зауважень та пропозицій.

У зв'язку з неможливістю особистої присутності представника облдержадміністрації на засіданні, просимо провести обговорення 10 серпня 2018 року з урахуванням цього листа-підтримки.

Перший заступник голови
облдержадміністрації

С.С. Вілінський

Литвинов Артем Вікторович
095-03-00-584

ДОНЕЦЬКА ОДА
0.2/21-3828/4-18 від 31.07.2018



4808/29/2-18
08.08.2018

Національна енергетична компанія
«Укренерго»

Про погодження проектів

На виконання листа НЕК «Укренерго» від 27.07.2018 №01/30393 обласною державною адміністрацією опрацьовано проект змін тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік та проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

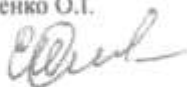
Повідомляємо, що облдержадміністрація погоджує зазначені проекти без зауважень.

Заступник голови
облдержадміністрації



Роман ШЕБЕТОВ

Вик. Юрченко О.І.
47-47-12



141.057



У К Р А Ї Н А

ЗАКАРПАТСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Народна, 4, м. Ужгород, 88008, тел.: (0312) 69-61-00; 69-60-80; 69-60-78 факс,
www.carpathia.gov.ua, e-mail: admin@carpathia.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022496

09.08.2018 № 4740/06-29

На № 01/30396 від 27.07.2018

ДП «НЕК «Укренерго»

Облдержадміністрацією розглянуто лист ДП «НЕК «Укренерго» 27.07.2018 № 01/30396 щодо розгляду проектів зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електромережами, а також інвестиційної програми на 2019 рік.

В межах компетенції повідомляємо, що доповнення та зауваження до зазначених проектів відсутні.

Перший заступник голови
державної адміністрації

І.ДУРАН

Маляр
61 21 07



УКРАЇНА

ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пр. Соборний, 164, м. Запоріжжя, 69107, тел/факс: (061) 224-63-81
E-mail: adm@zoda.gov.ua; www.zoda.gov.ua Код ЄДРПОУ 00022504

03.08.2018 № 07074/08-22

На № _____ від _____

Державне підприємство
Національна енергетична
компанія «Укренерго»

**Про розгляд проекту зміни тарифу
та інвестиційної програми
ДП НЕК «Укренерго» на 2019 рік**

01032, м. Київ
вул. С. Петлюри, 25

На лист ДП НЕК «Укренерго» від 27.07.2018 № 01/30394 про проведення відкритого обговорення проекту зміни тарифу ДП НЕК «Укренерго» та проекту Інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2019 рік повідомляємо про таке.

Облдержадміністрація розглянула проект зміни тарифу ДП НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також проект Інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2019 рік, та погоджує відповідні проекти без зауважень і пропозицій.

Заступник голови

О. БАБАНІН



УКРАЇНА

ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул.Грушевського, 21, м.Івано-Франківськ, 76004, тел. (0342)55-22-91, факс 55-21-86

E-mail: oda@if.gov.ua Код ЄДРНОУ 20567921

09.08.18 № 6012/1/1-18/01-032 На № 01/30398 від 28.08.18.

Тимчасово виконуючому
обов'язки директора
ДП «НЕК «Укренерго»
Ковальчуку В.В.

Шановний Всеволоде Владиславовичу!

Обласна державна адміністрація відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866, розглянула проект зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також проект Інвестиційної програми державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» на 2019 рік та погоджує дані проекти без зауважень та пропозицій.

Просимо розглянути дане питання без участі представника облдержадміністрації.

З повагою

Заступник голови
облдержадміністрації

Ярослав Паранюк





КИРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Героїв Майдану, 1, м.Кропивницький-06, 25006, тел. 24-17-25,
e-mail: public@kr-admin.gov.ua, код в ЄДРПОУ 00022543

№ _____
на № _____ від _____

ДП "НЕК "Укренерго"

Про розгляд проекту змін тарифу ДП "НЕК "Укренерго" та Інвестиційної програми на 2019 рік

Відповідно до листа ДП "НЕК "Укренерго" від 27 серпня 2018 року № 01/30429 обласна державна адміністрація розглянула проект Інвестиційної програми на 2019 рік та погоджує його без змін та зауважень.

Щодо проекту змін тарифу ДП "НЕК "Укренерго" на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік повідомляємо, що підвищення тарифу у порівнянні з діючим у 2018 році тарифом на 248,0 % потребує більш детального обґрунтування, тому обласна державна адміністрація утримується від його погодження.

**Перший заступник голови
обласної державної адміністрації**

С.КОВАЛЕНКО

Світлана Кравчук 0522 24-25-92



Кіровоградська обласна державна адміністрація
01-32/468/0.2 від 09.08.2018





**ЛУГАНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ЛУГАНСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВО-ЦИВІЛЬНА АДМІНІСТРАЦІЯ**

просп. Центральний, 59, м. Сєвєродонецьк, Луганська область, Україна, 93406
тел. (+38 0645) 70-50-85, факс (+38 0645) 70-50-86
info@loga.gov.ua, <http://www.loga.gov.ua> Код ЄДРПОУ 00022450

07.08.2018 № 6/88-4596
На № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

Облдержадміністрація розглянула проект зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» та погоджуємо їх без зауважень.

Разом з тим повідомляємо, що участь у відкритому обговоренні проектів зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік та Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго», яке відбудеться 10.08.2018 об 11.00, візьме Клименко Юрій Юрійович, заступник голови Луганської облдержадміністрації.

Заступник голови

Ю.Ю.КЛИМЕНКО



ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Винниченка, 18, м. Львів, 79008, тел. (032) 299-91-00, факс (032) 261-23-99

www.loda.gov.ua, e-mail: kancel@loda.gov.ua, Код ЄДРПОУ 00022562

№ _____

На № _____ від _____

**В.о. директора
ДП «НЕК «Укренерго»
Немировському А.І.**

*Щодо розгляду проекту
Інвестиційної програми на 2019 р.*

Шановний Андрію Ігоровичу!

На лист від 27.07.2018 року № 01/30433 щодо розгляду проекту Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» у частині Плану капітальних вкладень та введення в експлуатацію основних засобів Західної ЗЕС на 2019 рік у Львівській області повідомляємо, що обласна державна адміністрація зауважень до згаданого проекту немає.

З повагою

Перший заступник голови

Р.Т. Замлинський

2 999 237

5/20-6240/0/2-18/1-30 від
10.08.2018





МИКОЛАЇВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Адміральська, 22, м. Миколаїв, 54001, тел./факс: (0512) 37-01-36, тел. (0512) 37-30-57
E-mail: cancelar@mk.gov.ua, сайт: mk.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 00022579

№ 1252/29-05-19/6-18
від 03.08.2018
на № 01/3043-4 - Тергізенко
від 27.07.2018

ДП «НЕК «Укренерго»

Про участь у відкритому обговоренні
проектів зміни тарифів та інвестиційної
програми ДП «НЕК «Укренерго»

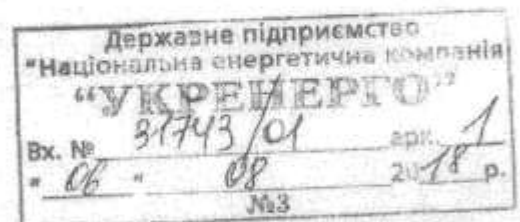
Відповідно до листа від 27.07.2018 № 01/3043-4 Миколаївська обласна державна адміністрація ознайомилась з проектами зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік і інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, які планується розглянути на відкритому обговоренні 10.08.2018, і підтримує запропоновані проекти.

Просимо врахувати позицію облдержадміністрації під час розгляду зазначених проектів і розглянути питання без присутності представників Миколаївської обласної державної адміністрації.

Заступник голови
облдержадміністрації

В. ГАЙДАРЖИ

Гладков 47 51 65





УКРАЇНА
ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО
ГОСПОДАРСТВА ТА ЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ**

Проспект Шевченка, 4, м. Одеса, 65032. тел./факс: (0482) 32-87-01
E-mail: oblgkh@odessa.gov.ua Web: <http://oblgkh.odessa.gov.ua> Код ЄДРПОУ 33659544

№ _____ на № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

На лист від 27.07.2018 № 01/30435 Департамент, в межах компетенції, розглянув проект зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, та диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України, та проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік та погоджує проекти: розрахунок структури тарифу та Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

У зв'язку із напруженим графіком роботи, керівництво обласної державної адміністрації не зможе взяти участь у обговоренні проектів зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» та Інвестиційної програми на 2019 рік.

Директор Департаменту

А.І.Шалигайло

Іонаш Марина Миколаївна 328701

Департамент житлово-комунального господарства та енергоефективності Одеської обласної державної адміністрації

600/02/01/1528 від 06.08.2018





ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул.Соборності, 45, м. Полтава, 36014, тел. (+38 0532) 56-02-90, факс (+38 0532) 56-53-14
E-mail: oda@adm-pl.gov.ua, Web: <http://www.adm-pl.gov.ua>, Код ЄДРПОУ 00022591

06.08.2018 № 11094/1/01-58

На № _____ від _____

Т.в.о. директора
ДП НЕК «Укренерго»
Ковальчуку В.В.

Про розгляд проекту
тарифу на 2018 рік

Шановний Всеволоде Владиславовичу!

На Ваш лист від 27.07.2018 №01/30437 повідомляємо, що проект зміни тарифу ДП НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік обласною державною адміністрацією розглянуто, зауважень та пропозицій до них немає.

З повагою

Заступник голови
облдержадміністрації

О.Є.Пругло



УКРАЇНА

РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

Майдан Просвіти, 1, м. Рівне, 33028, тел. (036-2) 26-47-88, факс (036-2) 26-08-35
E-mail: roda@rv.gov.ua, www.rv.gov.ua Код ЄДРПОУ 13986712

На № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

Копія: Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

На ваш лист від 27.07.2018 №01/30439 щодо відкритого обговорення стосовно проекту зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління об'єднаними електричними системами України на 2019 рік, а також до проекту Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, повідомляємо наступне.

Облдержадміністрацією опрацьовано вказані проекти програм ДП «НЕК «Укренерго» та здійснено відповідний запит від 01.08.2018 № 1763/01.2/2 райдержадміністраціям, виконавчим комітетам рад міст обласного значення та об'єднаним територіальним громадам.

На даний час пропозиції та зауваження відсутні.

Рівненська обласна державна адміністрація пропонує погодити проект зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго», а також проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

Заступник голови адміністрації

 І.ТИМОШЕНКО

Катерина Беленко 28 88 68





СУМСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Незалежності, 2, м. Суми, 40000, тел. (0542) 60-77-55, факс 63-23-41

E-mail: mail@sm.gov.ua Код ЄДРПОУ 14005581

0208.2018 № 01-17/2018 На № _____ від _____

**Державне підприємство
«Національна енергетична
компанія «Укренерго»**

Про розгляд звернення

За результатами розгляду звернення від 27.07.2018 № 01/30441 що надійшло до голови Сумської обласної державної адміністрації з питання розгляду проекту інвестиційної програми розробленої ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік повідомляємо.

Сумська обласна державна адміністрація погоджує проект інвестиційної програми розробленої ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

Керівник апарату

Д.ЖИВИЦЬКИЙ



УКРАЇНА

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Сумська, 64, м. Харків, 61002, тел./факс (057) 700-21-05

E-mail: obladm@kharkivoda.gov.ua

09 08 2018 № 01-48/6254
на № _____ від _____

Державне підприємство
«Національна енергетична
компанія «Укренерго»

*Щодо розгляду проектів зміни тарифу
ДП «НЕК «Укренерго» та інвестиційної
Програми на 2019 р.*

Обласною державною адміністрацією розглянуто Ваш лист від 27.07.2018 № 01/30445 щодо проекту інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік і не має зауважень та заперечень, що стосується енергетичних об'єктів Харківської області.

До зміни тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерського управління ОЕС України на 2019 рік немає зауважень та заперечень за умови незмінності тарифу для кінцевого споживача.

Заступник голови обласної
державної адміністрації

В. ДАНИЛЯН

008093

Андрій Парамонов 705 16 02



ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Свободи, 1, м. Херсон, 73003, факс (0552) 32-11-03, тел. 22-27-64

e-mail: kanc@khoda.gov.ua, www.khoda.gov.ua

Система управління якістю сертифікована відповідно до вимог ДСТУ ISO 9001:2015

Код ЄДРПОУ 00022645

№ _____

На № _____

від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

Про розгляд проектів

На лист ДП «НЕК «Укренерго» від 27 липня 2018 року № 01/30447 стосовно прийняття участі у відкритому обговоренні проекту змін тарифу ДП «НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України на 2019 рік, а також до проекту інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік повідомляємо наступне.

У зв'язку з неможливістю прийняття участі у вказаному заході, обласна державна адміністрація за результатами опрацювання не має зауважень і пропозицій до вказаних проектів та надає згоду на їх розгляд за відсутності її представника.

Заступник голови обласної
державної адміністрації

О.АДАМЧИК

Курдюковський ВД
Григорук СБ

Державне підприємство		
"Національна енергетична компанія		
"УКРЕНЕРГО"		
Вх. №	33340/6	арк. 1
" 15 "	08	20 18 р.
№3		

Іван Чорний 22 50 18 Херсонська обласна державна адміністрація
6931/0-18/35/317 від 08.08.2018





УКРАЇНА
ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. М. Грушевського, 1, м. Чернівці, 58010, тел./факс: (0372) 55-37-76, тел. 55-15-89, 51-30-10.
E-mail: oda@bukoda.gov.ua Код ЄДРПОУ 00022680

10.08.2018 № 0137-16/4283 На № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

Враховуючи лист ДП «НЕК «Укренерго» від 27.07.2018 № 01/30463, обласна державна адміністрація розглянула зазначений проект зміни тарифу та проект Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік та підтримує їх без пропозицій та зауважень.

В. о. голови
обласної державної адміністрації

М.Павлюк



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-50-71, e-mail: post@regadm.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022674

15.08.2018 № 05-05/5126

На № _____ від _____

ДП «НЕК «Укренерго»

*Про розгляд проекту
змін тарифу ДП «НЕК «Укренерго»
та інвестиційної програми на 2019 рік*

Облдержадміністрація розглянула лист ДП «НЕК «Укренерго» (далі – Підприємство) від 27.07.2018 № 01/30467 щодо погодження проекту змін тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та диспетчерське управління ОЕС України, а також проекту інвестиційної програми Підприємства на 2019 рік і повідомляє.

Відповідно до ст.33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифу на передачу електричної енергії.

Вартість допоміжних послуг та врегулювання системних обмежень в ОЕС України включається до **тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**. Проте, у проекті витрати на закупівлю допоміжних послуг та обмеження потужності АЕС, ГЕС та ТЕС включено в розрахунок тарифу на передачу електричної енергії, **що на сьогодні суперечить вимогам Закону**. Тому, облдержадміністрація не може погодити проект зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на 2019 рік у запропонованому вигляді.

Стосовно проекту інвестиційної програми Підприємства на 2019 рік, облдержадміністрація погоджує програму в частині заходів, які плануються здійснити на об'єктах Центральної енергетичної системи, розташованих на території Чернігівської області.

Заступник голови

С.СЕРГІЄНКО

Борсук Л.І. (0462)777-050

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП
«Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік»,
яке відбулось 25.03.2019

25.03.2019

№ 36-12

м. Київ

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – заступник директора Департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

представники від НКРЕКП:

Пустовойтов А. М. Начальник відділу інвестиційної політики

представники від ДП «НЕК «Укренерго»:

Брехт О. О. Заступник директора - операційний директор

Полозова Т. Є. Начальник відділу адміністрування інвестиційної програми

Муравйова Т. М. Експерт із взаємодії з державними установами

Порядок денний:

Обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік» (далі – Проект постанови) та розгляд зауважень і пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 14.03.2019 по 24.03.2019.

СЛУХАЛИ:

Остап'юк Ю. В. оголосив про початок відкритого обговорення Проекту постанови та повідомив присутнім про рішення НКРЕКП, прийняте щодо схвалення Проекту постанови. Наголосив на необхідності стовідсоткового виконання заходів Інвестиційної програми (далі – ІП) на 2019 рік.

Також він доповів, що відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», а також відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (зі змінами), ДП «НЕК «Укренерго» було проведено відкрите обговорення проекту ІП на 2019 рік та надано відповідний протокол до НКРЕКП. Також додатково повідомив, що запропонована ІП на 2019 рік була погоджена Міністерством енергетики та вугільної промисловості України.

Згідно з вимогами чинного законодавства НКРЕКП 14.03.2019 було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік».

Зазначений Проект постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами було оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 14.03.2019 по 24.03.2019, з метою отримання зауважень та пропозицій. Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту постанови було проінформовано усіх заінтересованих осіб. Зауваження та пропозиції щодо оприлюднених матеріалів не надходили.

Разом з цим до НКРЕКП надійшли листи-підтримки від місцевих органів влади, зокрема: Вінницької ОДА від 22.03.2019 № 01.01-30/1769, Волинської обласної ради від 21.03.2019 №481/43/2-19, Житомирської ОДА від 22.03.2019 № 1714/2-19/14, Закарпатської ОДА від 22.03.2019 № 1834/06-37, Івано-Франківської ОДА від 21.03.2019 № 2277/1/1-19/01-063, Львівської ОДА від 21.03.2019 № 5/6-1994/0/2-19/1-30, Миколаївської ОДА від 22.03.2019 № 1548/0/05-35/3-19, Одеської ОДА від 22.03.2019 № 2324/21/02/01-07/455, Полтавської ОДА від 25.03.2019 № 03.2-07/625, Рівненської ОДА від 21.03.2019 № вих-2018/0/01-19/19, Рівненської обласної ради від 21.03.2019 № 06-682/01, Харківської ОДА від 25.03.2019 № 01-47/2318, Хмельницької ОДА від 22.03.2019 № 62/26-16-1513/2019, Чернівецької ОДА від 22.03.2019 № 01.53-15/1630, Чернігівської ОДА від 25.03.2019 № 02-09/1776.

Брехт О. О. доповів про основні заходи, які заплановано виконати у разі схвалення запропонованої інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік. Також зазначив, що листом від 25.03.2019 № 01/10359 ДП «НЕК «Укренерго» звернулось до НКРЕКП з пропозицією в доповнення до листа ДП «НЕК «Укренерго» від 06.03.2019 № 01/7875 та на виконання рішення НКРЕКП від 22.03.2019 збільшити джерело фінансування «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» на 5 451 тис. грн (без ПДВ), спрямувавши ці кошти на додаткове фінансування заходу з будівництва ПС 500 кВ "Кремінська" із заходами ПЛ 500 кВ Донбаська-Донська та ПЛ 220 кВ Кремінська-Ювілейна.

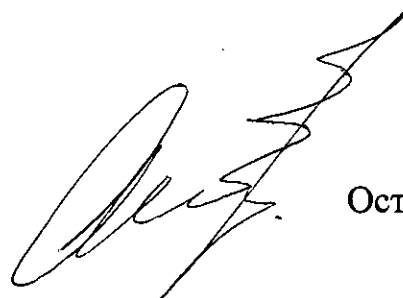
ВИРІШИЛИ:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік» на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік» з урахуванням листа ДП «НЕК «Укренерго» від 25.03.2019 № 01/10359.

Головуючий – Заступник директора
Департаменту – начальник управління
інвестиційної політики та технічного
розвитку

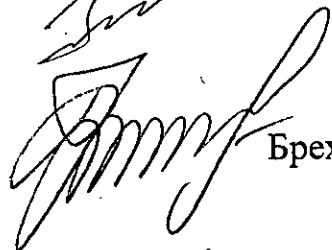


Остап'юк Ю. В.

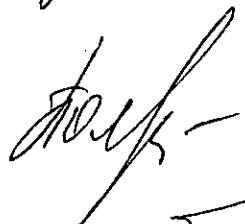
Секретар - Начальник відділу інвестиційної
політики

 Пустовойтов А. М.

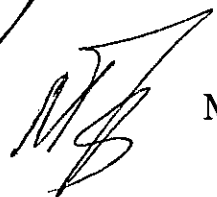
Заступник директора ДП «НЕК
«Укренерго» - операційний директор

 Брехт О. О.

Начальник відділу адміністрування
інвестиційної програми
ДП «НЕК «Укренерго»

 Полозова Т. Є.

Експерт із взаємодії з державними
установами ДП «НЕК «Укренерго»

 Муравйова Т. М.



УКРАЇНА

ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Соборна, 70, м. Вінниця, 21050. тел. (0432) 59-21-10, факс (0432) 59-21-28, 61-13-94

<http://www.vin.gov.ua>, e-mail: oda@vin.gov.ua, код ЄДРПОУ 20089290

22.03.2019 № 01.21-30/1769 Державне підприємство
«Національна енергетична
компанія «Укренерго»
на № _____ від _____

01032, м. Київ,
вул. Симона Петлюри, 25

Обласна державна адміністрація розглянула проект постанови НКРЕКП «Про схвалення інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2018 рік» та погоджує даний проект без зауважень і пропозицій.

Заступник
голови обласної
державної адміністрації

Василь БРОВАРНИК



ВОЛИНЬСЬКА ОБЛАСНА РАДА

майдан Київський, 9, м. Луцьк, 43027, тел. (0332) 778 300, факс (0332) 778 319
e-mail: post@volynrada.gov.ua, http://volynrada.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022444

21 03 2019 № 481/43/2-19 на № _____ від _____

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про Інвестиційну програму ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік

Волинська обласна рада розглянула матеріали до проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2018 рік та погоджує даний проект без зауважень та пропозицій.

Враховуючи графік роботи заступника голови обласної ради з відповідних питань та запланованого відрядження на час проведення засідання, просимо розглянути зазначені питання на відкритому обговоренні проекту без присутності представника Волинської обласної ради.

Заступник голови ради

Р. КАРПЮК



УКРАЇНА

ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

майдан імені С.П.Корольова, 1, м. Житомир, 10014, тел. (0412) 47-50-14, факс 47-50-75

www.oda.zt.gov.ua e-mail: ztadm@oda.zt.gov.ua код ЄДРПОУ 00022489

22.03.2019 № 1714/2-19/14
на № 2629/1-19/14 від 21.03.2019

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання інформації

Ваш лист від 14.03.2019 № 2794/17.1.1/7-19 щодо проведення відкритих обговорень проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік опрацьовано.

Враховуючи напружений графік роботи, Житомирська обласна державна адміністрація просить розглянути зазначене питання без присутності голови адміністрації, а також повідомляє про підтримку змін до заходів інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік.

Заступник голови адміністрації

Олексій ЯСЮНЕЦЬКИЙ



У К Р А Ї Н А

ЗАКАРПАТСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Народна, 4, м. Ужгород, 88008, тел.: (0312) 69-61-00; 69-60-80; 69-60-78 факс,
www.carpathia.gov.ua, e-mail: admin@carpathia.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022496

22.03.2019 № 1834/06-37 На № 2794/17.1.1/7-19 від 14.03.2019

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Відповідно до листа Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2019 № 2794/17.1.1/7-19 щодо відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП „Про схвалення Інвестиційної програми ДП „НЕК „Укренерго” на 2019 рік” обласна державна адміністрація інформує, що підтримує прийняття проекту зазначеної постанови НКРЕКП без зауважень і пропозицій.

Голова державної адміністрації

Г. МОСКАЛЬ

Малює

612107

Обласна

запис

національної

то

інтерес

НКРЕКП

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

22 БЕР. 2019

Вхідний №

5448/1-19



УКРАЇНА

ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Грушевського, 21, м. Івано-Франківськ, 76004, тел. (0342)55-22-91, факс 55-21-86

E-mail: oda@if.gov.ua Код ЄДРПОУ 20567921

21.03.19. № 2277/1/19/01-063 На № 2894/14.1.1/219 від 14.03.19.

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
п. О. Кривенко**

Шановна Оксано Олександрівно!

З огляду на проведення 25 березня 2019 року відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік повідомляємо, що облдержадміністрація не має зауважень та підтримує зазначений проект постанови НКРЕКП.

У зв'язку із неможливістю бути присутнім голови Івано-Франківської обласної державної адміністрації або його заступників на вказаному вище відкритому обговоренні пропонуємо провести його без участі представників облдержадміністрації.

З повагою

**Заступник голови
облдержадміністрації**

Ярослав Паранюк

О. Фернюк
55-64-17





ЛЬВІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Винниченка, 18, м. Львів, 79008, тел. (032) 299-91-00, факс (032) 261-23-99

www.loda.gov.ua, e-mail: kancel@loda.gov.ua, Код ЄДРПОУ 00022562

№ _____

На № _____

від _____

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Кривенко О.О.**

Про участь у відкритих обговореннях

Шановна Оксано Олександрівно!

Облдержадміністрація розглянувши проект Постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ «Львівобленерго» на 2019 рік» та обґрунтовальні матеріали, розміщені на офіційному веб-сайті НКРЕКП, підтримує рішення про прийняття Постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ «Львівобленерго» на 2019 рік» та просить провести відкрите обговорення схваленого проекту Постанови, яке відбудеться 25 березня 2019 року, без участі представника облдержадміністрації.

**З повагою
Перший заступник голови**

Р.Т. Замлинський

М. Мороз
2 999 237

5/6-1994/0/2-19/1-30 від
21.03.2019





МИКОЛАЇВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Адміральська, 22, м. Миколаїв, 54001, тел./факс: (0512) 37-01-36, тел. (0512) 37-30-57
E-mail: cancelar@mk.gov.ua, сайт: mk.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 00022579

№ 1548/0/08-35/3-19
від 21.03.2019
на № 05/9944
від 21.03.2019

ДП «НЕК «Укренерго»
ВП «Південна електроенергетична
система»

Про погодження проекту
інвестиційної програми
ДП «НЕК «Укренерго»

Відповідно до листа від 21.03.2019 № 05/9944 Миколаївська обласна державна адміністрація ознайомила з проектом постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про схвалення інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік», яку планується розглянути 25.03.2019 на відкритому слуханні НКРЕКП, і підтримує запропонований проект.

Просимо врахувати позицію облдержадміністрації під час розгляду зазначеного проекту без участі представника від облдержадміністрації.

Заступник голови
облдержадміністрації

В. ГАЙДАРЖИ



УКРАЇНА
ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО
ГОСПОДАРСТВА ТА ЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ**

Проспект Шевченка, 4, м. Одеса, 65032, тел./факс: (0482) 32-87-01
E-mail: oblgkh@odessa.gov.ua Web: <http://oblgkh.odessa.gov.ua> Код ЄДРПОУ 33659544

№ _____ на № _____ від _____

Відокремлений підрозділ
«Південна електроенергетична система»
ДП «НЕК «Укренерго»

За дорученням обласної державної адміністрації Департамент розглянув лист 21.03.2019 № 05/9942 щодо проведення відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік щодо внесення змін інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік та інформує.

Листом від 22.03.2019 обласна державна адміністрація підтримала проект інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік щодо внесення змін інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту

А.І.Шалигайло

Іонаш Марина Миколаївна 328701





ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОНОМІЧНОГО РОЗВИТКУ, ТОРГІВЛІ ТА
ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ

вул. Соборності, 45, м. Полтава, 36014, факс (+38 05322) 60 93 38
E-mail: gue@adm-pl.gov.ua; Web: <http://www.gue.gov.ua>, Код ЄДРПОУ 02741539

15.03.2019

№ 03.2-07/625

На № _____

від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ДП НЕК «Укренерго»

Про участь у відкритому
обговоренні проекту постанови
НКРЕКП «Про схвалення
Інвестиційної програми
ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік»
щодо внесення змін до інвестиційної
програми ДП «НЕК «Укренерго»
на 2018 рік

Департаментом розглянуто оприлюдні на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг обґрунтовальні матеріали до проекту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік. Зауважень та пропозицій до нього немає.

Директор Департаменту

І.С. Іщенко



УКРАЇНА

РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

Майдан Просвіти, 1, м. Рівне, 33028, тел. (036-2) 26-47-88, факс (036-2) 26-08-35
E-mail: roda@rv.gov.ua, www.rv.gov.ua Код ЄДРПОУ 13986712

На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

На ваш лист від 14.03.2019 №2794/17.1.1/7-19 щодо проведення 25 березня 2019 року відкритого обговорення проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» облдержадміністрація повідомляє, що підтримує даний проект постанови НКРЕКП без зауважень та пропозицій.

Враховуючи зазначене та напружений графік роботи, просимо провести обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП без участі уповноважених представників облдержадміністрації.

Заступник голови адміністрації

О. КОРНІЙЧУК

Світлана Бабак 28 78 48
Лист НКРЕКП 03.2019

01613

К
М2 Рівненська обласна державна адміністрація
Невих-2018/0/01-19/19 від 21.03.2019
арк. 1





У К Р А Ї Н А
РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА РАДА

майдан Просвіти, 1, м. Рівне, 33013. тел. (036-2) 695-202, факс (036-2) 62-00-64, e-mail: oblrada@rada.rv.ua

21.03. 2019 № 06-682/01

На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Смоленська, 19,
м. Київ, 03057

На розгляд Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, винесені питання щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, а також стосовно внесення змін до Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік.

Враховуючи викладене, Рівненська обласна рада не заперечує щодо розгляду вказаних питань щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, а також стосовно внесення змін до Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік в установленому законодавством порядку.

Голова обласної ради

О. Данильчук



УКРАЇНА

ХАРКІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Сумська, 64, м. Харків, 61002, тел./факс (057) 700-21-05
E-mail: obladm@kharkivoda.gov.ua

25.03.2019 № 01-48/2318
на № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо участі у засіданні НКРЕКП
з питання схвалення Інвестиційної програми
НЕК «Укренерго» на 2019 рік щодо
внесення змін до Інвестиційної програми
НЕК «Укренерго» на 2018 рік*

Обласна державна адміністрація розглянула лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2019 № 2784/17.1.1/7-19 та повідомляє, що не має зауважень до Інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2019 рік щодо внесення змін до інвестиційної програми ДП НЕК «Укренерго» на 2018 рік в частині, яка стосується енергетичних об'єктів Харківської області.

У зв'язку із щільним графіком роботи керівництва ОДА просимо провести відповідні відкриті обговорення, заплановані на 25.03.2019, без участі представників Харківської обласної державної адміністрації.

Заступник голови обласної
державної адміністрації

Є. ШАХНЕНКО

Андрій Парамонов 705 16 02

003124



УКРАЇНА

ХМЕЛЬНИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

Майдан Незалежності, Будинок рад, м. Хмельницький, 29005
тел./факс (0382) 76-50-24, E-mail: regadm@adm-km.gov.ua. Код ЄДРПОУ 22985083

22.03.2019 № 62/26-16-1513/2019

на № _____ від _____

Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Про Інвестиційну програму

Обласною державною адміністрацією розглянуто проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» та погоджено без зауважень та пропозицій.

Просимо схвалити вищезазначений проект комісією НКРЕКП без участі представника Хмельницької обласної державної адміністрації.

Перший заступник
голови адміністрації

В. Кальніченко



УКРАЇНА
ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. М. Грушевського, 1, м. Чернівці, 58010, тел./факс: (0372) 55-37-76, тел. 55-15-89, 51-30-10,
E-mail: oda@bukoda.gov.ua Код ЄДРПОУ 00022680

№ 01.2019 № 01.53-15/1630 На № _____ від _____

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**

На лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 14.03.2019 № 2794/17.1.1/7-19 повідомляємо про наступне.

Чернівецька обласна державна адміністрація розглянула та підтримує проект постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік» без пропозицій і зауважень та просить провести відкрите обговорення щодо зазначеного питання без участі представника обласної державної адміністрації.

**Заступник голови
обласної державної адміністрації**

**І. БОГАТИРЕЦЬ**



УКРАЇНА

ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. Шевченка, 7, м. Чернігів, 14000, тел./факс (0462) 67-50-71, e-mail: post@regadm.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022674

25.03.2019 № 02-09/1776

На № _____ від _____

Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

Про надання інформації

Обласною державною адміністрацією розглянуто ваш лист від 11.03.2019 № 2794/17.1.1/7-19 про участь у запланованому на 25.03.2019 засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання щодо розгляду проекту постанови НКРЕКП про схвалення Інвестиційної програми ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2019 рік.

Зауважень до проекту зазначеної постанови немає, тому просимо Комісію провести засідання без участі представника від Чернігівської обласної державної адміністрації.

Голова

О. МИСНИК

18.02.2019 № 5/25.2-19

Щодо розгляду інвестиційної програми
ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло проект інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік та пропонує погодити наступні заходи:

№ з/п		Найменування складових Інвестиційної програми	Всього
			тис. грн без ПДВ
II.4.2.1.	ПнЕС	Технічне переоснащення засобів зв'язку та ТМ БД ВРП-1 АПК Сумських МЕМ (інв. №60001) шляхом встановлення радіорелейного зв'язку, вул. Харківська, 125А, м.Суми.	3 707,03
II.4.4.1.1.	ЗЕС	Реконструкція зв'язку з прокладкою ВОЛЗ по ПЛ на ділянках ПС 330 кВ "Львів південна" - ПС 220 кВ "Розділ" - ПС 220 кВ "Стрий" - ПС 220 кВ "Борислав" - ПС 220 кВ "Воловець" - ПС 400 кВ "Мукачеве" - Державний кордон України	55 000,00
II.4.4.1.2.	ПЗЕС	Реконструкція ПЛ 330 кВ Козятин - Вінницька 750 із заміною блискавкозахисного тросу на блискавкозахисний трос із волоконно-оптичним кабелем (ОКГТ) та установкою станційного обладнання ВОЛЗ	43 000,00
II.4.4.1.1.	ПЗЕС	Реконструкція ПЛ 330 кВ Дністровська ГЕС – Бельці до держкордону з Молдовою із заміною блискавкозахисного тросу на блискавкозахисний трос із волоконно-оптичним кабелем (ОКГТ) та установкою станційного обладнання	24 921,48
II.4.9.1.1	ДнЕС	Модернізація мережі селекторних нарад в управлінні Дніпровської ЕС (інв.№10001394)	25 103,05
II.4.10.1.1	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку М20 п/ст.330 кВ «Криворізька» - п/ст.330 «Південна»	3 117,78
II.4.10.1.2	ДнЕС	Технічного переоснащення кабельної лінії зв'язку М26 п/ст. 330 кВ «Гірнична» - п/ст. 330 «Південна»	1 874,83

П.4.10.1.3	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельних ліній зв'язку М45 "Криворізьки РЕЦ -п/ст. 330 кВ "Першотравнева" і М52 "п/ст. 330 кВ "Першотравнева" - п/ст. 330 кВ "Рудна"	5 989,29
П.4.10.1.4	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку Д23 ПС 330кВ "Дніпропетровська" - ПС 330кВ "Дніпродзержинська"	3 046,67
П.4.10.1.5	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку Д77 ПС 330 кВ "Дніпродзержинська" - ПС 330 кВ "Прометей"	2 196,67
П.4.10.1.6	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку КД22 ПС 330кВ "Українка" - Кіровоградські МЕМ вул. В. Чорновола, 2	3 327,87
П.4.11.1	АУ_ІТ	"Реконструкція Лінійно –Апаратного Залу (к.134) адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго"", за адресою м. Київ, вул.С. Петлюри,25"	3 052,86
П.7.1.1	АУ_ІТ	Впровадження системи управлінського обліку	7 374,46
П.8.7.1	АУ_ІТ	Побудова відмовостійкого мережевого з'єднання між будинками за адресами вул. С.Петлюри,25 вул.С.Петлюри,27 та контейнера ЦОД інв. №(749ітс)	271,52
П.9.4.1	ДнЕС	Технічне переоснащення кабельних ліній зв'язку Н12 "ОПП12 – НПП Владимірівка» інв. (№ 23333) і ЗП179а НПП Владимірівка» - управління ДнЕС (інв. № 2549)	545,41
П.9.4.2	ДнЕС	Технічне переоснащення КЛЗ ПС 750кВ "Південнодонбаська" - управління Маріупольського РЕЦ (інв.№ 21008/10)	361,29
П.9.4.1.	ЗЕС	Реконструкція зв'язку по ПЛ 400 кВ Мукачєво - Шайсегед з прокладкою ВОЛЗ в грозозахисному тросі	1 147,94
П.9.4.1.1.	ПдЕС	Реконструкція обладнання РРЛ ділянки ПС 330 кВ «Усатове» - ПС 330 кВ «Новоодеська» шляхом технічного переоснащення існуючої РРЛ та будівництво резервної РРЛ на вказаній ділянці (Інв. №70601)	246,46
П.9.4.1	ПнЕС	Технічне переоснащення системи блискавко-захисту вежі та заземлення обладнання цифрової радіорелейної станції (інв.№709/1) на ПС "Миргород", вул. Енергетиків 2, м. Миргород, Полтавської області	74,38
П.9.4.2	ПнЕС	Реконструкція РРЛ на ділянці ПС 330 кВ Степова - Зміївська ТЕС з заміною обладнання Харківська обл., м. Первомайський, вул. Горна, 39 (інв. № 17256/6)	324,72
П.9.4.3	ПнЕС	Реконструкція РРЛ на ділянці ПС 330 кВ "Лозова"- ПС 330 кВ "Степова" з заміною обладнання Харківська обл., м. Первомайський, вул. Горна, 39 (інв. № 17256/6) - ПС 330 кВ Лозова	426,02

II.9.4.1.	ЦЕС	Технічне переоснащення системи зв'язку на ділянці ПС 330 кВ «Житомирська» – ПС 330 кВ «Лісова» шляхом організації радіорелейної лінії зв'язку та каналу передачі даних Ethernet з Коростенським РЕП (інв. №7189, №8021, №5046), м. Житомир, вул. Коростишівська, 41, Житомирська обл. с. Холосне, м. Коростень, вул. Кемського, 70В	350,76
II.9.4.2.	ЦЕС	Технічне переоснащення системи пожежної сигналізації, оповіщення про пожежу та передавання тривожних оповіщень в приміщеннях Київського РЕЦ (інв.№), вул. Київська, 1, м. Вишневе	30,00
III.1.4.1.	ЦЕС	Рефлектометр оптичний	508,90
III.1.7.1	АУ_ІТ	Кабельний тестер Fluke CIQ-KIT або аналог	54,00
III.1.7.2	АУ_ІТ	Мережевий тестер Netscout LRAT-2000-KIT або аналог	104,00
III.2.4.1.	ДнЕС	Зварювальний апарат для оптичного волокна в комплекті	201,40
III.2.4.2.	ДнЕС	Електроживильна установка 48В (комплект)	929,50
III.2.4.1.	ЗЕС	Обладнання останньої милі для Стрийської лінійної ділянки	65,00
III.2.4.3.1.	ПдЕС	Архіватор мови для організації резервних систем запису диспетчерських переговорів.	78,93
III.2.4.3.2.	ПдЕС	Блок П-КСС для організації селекторних нарад	60,45
III.2.4.1.	ПЗЕС	Портативний навігатор GPSMAP 64	13,33
III.2.4.2.	ПЗЕС	Лазерний далекомір Bosch GLM 80 Professional	9,17
III.2.4.3.	ПЗЕС	Детектор Bosch D-tect 120 wallscanner Professional	10,83
III.2.4.4.	ПЗЕС	Високочастотний генератор, типу Г4-301	287,50
III.2.4.5.	ПЗЕС	Апарат зварювальний для оптоволокна Fujikura 80S Kit A Plus	302,60
III.2.4.6.	ПЗЕС	Програмно-апаратний комплекс типу "Амур" для звукозапису диспетчерських переговорів	146,34
III.2.4.7.	ПЗЕС	Комплект обладнання для механічного з'єднання оптоволокна	70,00
III.2.4.1.	ПнЕС	Прилад ПОИСК 410Д МАСТЕР (ПРИЕМНИК+ГЕНЕРАТОР)	27,20
III.2.4.2.	ПнЕС	Рефлектометр цифровий РЕЙС-205	68,79
III.2.4.3.	ПнЕС	Інвертор SLI-48-230-U-ST5	30,00
III.2.4.4.	ПнЕС	КП «КОРУНД» АЧАТ.426485.001	287,50
III.2.4.5.	ПнЕС	Канальний адаптер КА-48	573,30
III.2.4.6.	ПнЕС	Сервер асинхронний NPort 5650-16	24,54
III.2.4.7	ПнЕС	Перетворювач протоколів уніфікований (ППУ МКТ-3, ІЕС 60870-5-101/104)	1 273,00
III.2.4.8	ПнЕС	Субблок МЦП-4М-4	595,00
III.2.4.9.	ПнЕС	Осцилограф Hantek DSO 1202B	64,87
III.2.4.10.	ПнЕС	Паяльна станція AOYUE 2702 A+	15,50

III.2.4.11.	ПнЕС	Мультиметр APPA 506 або аналог	55,26
III.2.4.12.	ПнЕС	Плата цифрових потоків PRI 2,048 Mb/s (NTHN20AA)	79,60
III.2.4.13.	ПнЕС	Плата аналогових 2-х пров. ліній X2T	60,00
III.2.4.14.	ПнЕС	Плата аналогових 2-пров. ліній XUT	190,40
III.2.4.15.	ПнЕС	Плата аналогових 4-пров. ліній XADASE	297,00
III.2.4.16.	ПнЕС	Апаратура селекторних нарад РБ-КСС	82,50
III.2.4.17.	ПнЕС	СВТ.ИП-ТЧ – комплект SIP модулів	18,10
III.2.4.18.	ПнЕС	Комплекс реєстрації аудіо інформації на 8 аналогових каналів зв'язку та інформації з IP телефону на базі комп'ютеру у складі з джерелом безперебійного живлення потужністю 650 ВА.	188,00
III.2.4.19.	ПнЕС	Зварювальний апарат оптичного волокна Fujikura 80S"Kit-A" Plus (комплект)	180,83
III.2.4.20.	ПнЕС	Набір інструментів для монтажу ВОК НИМ-25	11,55
III.2.4.21.	ПнЕС	Перфоратор SDS-max Bosch GBH 12-52 DV Professional	32,07
III.2.4.22.	ПнЕС	Часовий комплекс	46,93
III.2.4.23.	ПнЕС	Архіватор диспетчерських переговорів (8 аналогових, 6 цифрових каналів)	91,22
III.2.4.3.1.	ЦЕС	16 портовий асинхронний сервер з двонаправленим обміном	92,32
III.2.4.4.1.	ЦЕС	Мультиплексор лінійного тракту МЛТ 422С	69,12
III.2.4.7.1.	ЦЕС	Одноканальний блок живлення постійного струму	12,00
III.2.4.3.1	НЦПР	Плата PRI для цифрової АТС KAREL DS200	27,30
III.2.4.3.2	НЦПР	Плата підключення цифрових телефонів до цифрової АТС KAREL DS200	17,10
III.2.4.1	АУ_ІТ	Обладнання селекторного зв'язку в Апараті управління	615,30
III.2.4.2	АУ_ІТ	Обладнання супутникового зв'язку для забезпечення надійного резервного диспетчерського каналу між регіональними диспетчерськими центрами	1 166,69
III.2.5.1	АУ_ІТ	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 0.2S типів ZMD405, SL7000 (з Ethernet-портом)	4 814,19
III.2.5.2	АУ_ІТ	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 0.5S типів ZMD405, SL7000 (з Ethernet-портом)	3 623,43
III.2.5.3	АУ_ІТ	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 1 (0.4 kВ, 120 А) типів ZMD405, SL7001	912,60
III.2.7.1.1	ДнЕС	Комплект серверного обладнання для ПС	2 966,33
III.2.7.1.3	ДнЕС	Комплект серверних жорстких дисків	75,70
III.2.7.1.4	ДнЕС	KVM перемикач в комплекті	35,00

III.2.7.1.5	ДнЕС	Сервер доступу для пристроїв з послідовним інтерфейсом Serial- Ethernet	86,67
III.2.7.1.1.	ЗЕС	Сервер (локальний АСОЕ)	260,50
III.2.7.1.2.	ЗЕС	Комплект обладнання для серверів ОІК	107,22
III.2.7.1.3.	ЗЕС	Комплект обладнання для блейд-системи HP c 7000	1 840,20
III.2.7.1.1.	ПдЕС	НЖМД 300GB для серверів	40,00
III.2.7.1.2.	ПдЕС	НЖМД HP 3.5" для серверного сховища	132,00
III.2.7.1.3.	ПдЕС	Модуль DDR4 для серверів	252,00
III.2.7.1.4.	ПдЕС	МодульDDR3 для серверів	72,00
III.2.7.1.1.	ПЗЕС	Комплект серверного обладнання	696,37
III.2.7.1.1	ПнЕС	Комлект серверного обладнання управління комутаційною системою SAN вузла інфраструктури Active Directory	368,27
III.2.7.1.2.	ПнЕС	Обладнання для існуючих серверів	239,61
III.2.7.1.1.	ЦЕС	Сервер HP ProLiant DL 160 G9 або аналог	282,40
III.2.7.1.2.	ЦЕС	Серверне обладнання	300,70
III.2.7.1.1.	НЦПР	Комплект для модернізації дискового простору серверів HP	176,00
III.2.7.1.2.	НЦПР	Комплект для модернізації оперативної пам'яті для серверу HP	32,00
III.2.7.2.1	ДнЕС	Моноблок	5 400,00
III.2.7.2.1.	ЗЕС	Моноблок	1 800,00
III.2.7.2.1.	ПдЕС	Моноблок	900,00
III.2.7.2.1.	ПЗЕС	Моноблок	1 080,00
III.2.7.2.1	ПнЕС	Моноблок	6 300,00
III.2.7.2.1.	ЦЕС	Моноблок	1 980,00
III.2.7.2.1	ВЕТ	Моноблок	90,00
III.2.7.2.2	ДнЕС	Ноутбук	220,00
III.2.7.2.2.	ЗЕС	Ноутбук	220,00
III.2.7.2.2.	ПЗЕС	Ноутбук	132,32
III.2.7.2.2	ПнЕС	Ноутбук	88,00
III.2.7.2.2.	ЦЕС	Ноутбук середньої потужності	110,00
III.2.7.2.2	АУ_ІТ	Ноутбуки	785,00
III.2.7.2.3.1	ДнЕС	Монітор 24"	49,25
III.2.7.2.3.2	ДнЕС	Монитор 27" 4к	56,70
III.2.7.2.3.	ПЗЕС	Монітор	157,62
III.2.7.2.3	ПнЕС	Монітор	98,50
III.2.7.2.3.	ЦЕС	Монітор 28 дюймів	425,60
III.2.7.2.3	АУ_ІТ	Монітор	705,33
III.2.7.2.4	ДнЕС	Системний блок	241,70
III.2.7.2.4.	ПЗЕС	Системний блок	386,72
III.2.7.2.4	ПнЕС	Мобільний АРМ інженера автоматичної системи керування технологічними процесами (АСУТП) Північної ЕС.	179,00
III.2.7.2.4.	ЦЕС	Автоматизовані робочі місця (АРМ) для АСОЕ, SCADA та ін. (системні блоки, робочі станції, технологічні комп'ютери)	408,38
III.2.7.2.4	АУ_ІТ	Системний блок	193,36
III.2.7.2.5.	ПдЕС	Планшет	51,00

III.2.7.2.5	АУ_ІТ	Портативні пристрої	782,00
III.2.7.3.2	ДнЕС	Комплект медіаконвертерів для РЕЦ	30,51
III.2.7.3.3	ДнЕС	Шафа телекомунікаційна 19" 42U	142,94
III.2.7.3.1.	ПдЕС	Комплект обладнання ТКМ	130,00
III.2.7.3.1	АУ_ІТ	Комплект обладнання доступу LAN	3 332,00
III.2.7.3.2	АУ_ІТ	Комплект обладнання для ядра LAN	3 037,00
III.2.7.3.3	АУ_ІТ	Комплект обладнання серверного доступу	1 859,20
III.2.7.4.1	ДнЕС	БФП (принтер + сканер + копір) чорно-білий середньої продуктивності ф. А3	250,00
III.2.7.4.2	ДнЕС	БФП (принтер+сканер+копир) чорно-білий середньої проодуктивності ф. А4	93,80
III.2.7.4.1.	ЗЕС	Комплект обладнання БФП	370,48
III.2.7.4.2.	ЗЕС	Комплект адаптацій БФП	101,55
III.2.7.4.3.	ЗЕС	Принтер широкоформатний	42,88
III.2.7.4.1.	ПдЕС	БФП (принтер + сканер + копір) кольоровий середньої продуктивності формату А3	100,00
III.2.7.4.1.	ПЗЕС	БФП (принтер+сканер+копир) чорно-білий середньої продуктивності ф. А4	112,57
III.2.7.4.1.	ПнЕС	БФП (принтер+копир+сканер) кольоровий високої продуктивності ф. А3	300,00
III.2.7.4.2.	ПнЕС	Документ-сканер планшетний	229,30
III.2.7.4.3.	ПнЕС	БФП (принтер+копир+сканер) чорно-білий середньої продуктивності ф. А3	500,00
III.2.7.4.1.	ЦЕС	БФП (принтер + сканер + копір) чорно-білий середньої продуктивності ф. А4	131,33
III.2.7.4.1	ВЕТ	Багатофункціональний пристрій середньої продуктивності ф.А3 кольоровий XEROX Versalink C7030	58,58
III.2.7.5.1	ДнЕС	Система кондиціонування технологічних приміщень.	37,50
III.2.7.5.1.	ЗЕС	Комплект проекційного обладнання	277,81
III.2.7.5.1.	ПЗЕС	АРМ ІЕТ600	137,42
III.2.7.5.1.	ПнЕС	Перемикач АВР RACK ATS, 230V, 16A, C20 IN, (8) C13 (1) C19 OUT	70,00
III.2.7.5.1.	ЦЕС	Кабельний тестер Fluke CIQ-KIT	64,11
III.2.7.5.1.	АУ_ІТ	Комплекти для візуалізації диспетчерської інформації	682,00
III.2.7.5.2.	АУ_ІТ	Комплект проекційного обладнання	600,00
III.2.7.5.3	АУ_ІТ	Комплекти для відеоспостереження на ПС	1 276,91
III.4.1.1	АУ_ІТ	ПЗ з моніторингу мережевого обміну даних	303,00
III.4.1.2	АУ_ІТ	Комп'ютерна програма "Моніторинг та коригування резервів за реактивною потужністю в моделях режимів енергосистем"	83,00
III.4.1.3	АУ_ІТ	Комп'ютерна програма "Побудова графіків асинхронного ходу"	209,80

III.4.1.4	AУ_ІТ	Комп'ютерна програма "Аналіз стійкості за напругою та обчислення критичної напруги в електричних системах за допомогою QV-кривих"	36,60
III.4.1.5	AУ_ІТ	Комп'ютерна програма "Моделювання пристроїв автоматичного частотного розвантаження з урахуванням швидкості зміни частоти"	73,20
III.4.1.6	AУ_ІТ	Розширення абонентських ліцензій на ІР АТС сі3000 в Апараті управління	171,60
III.4.1.7	AУ_ІТ	Придбання абонентських ліцензій на ІР АТС сі3000 в Апараті управління.	197,00
III.4.1.8	AУ_ІТ	Ліцензії ІР trunk для ЦАТС CS1000Е в м. Золотоноша	37,80
III.4.1.9	AУ_ІТ	Microsoft Enterprise Agreement	22 000,00

**Начальник Управління
інноваційних технологій**



В. Попович



27.02.2019 № 16/253-19

Щодо розгляду інвестиційної програми
ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік

Службова записка

Управління інноваційних технологій в межах компетенції розглянуло проект інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік та в доповнення до службової записки від 18.02.2019 № 5/25.2-19 пропонує погодити наступні заходи:

№ з/п		Найменування складових Інвестиційної програми	Всього тис. грн без ПДВ
III.4.4.2	АУ	Закупівля та встановлення апаратних та програмних засобів, необхідних для нової моделі оптового ринку електроенергії (Балансуючий ринок)	253 668,50

Начальник Управління
інноваційних технологій

В. Попович

Пропозиції до проекту Інвестиційної програми ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік

тис.грн. (без ПДВ)

Шифр по ІІ	Назва об'єкта	Скоригований проект ІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Капітальні інвестиції всього	3 303 413,76	1 942 190,70	1 361 223,06	558 673,00	687 037,00	40 000,00	59 983,00	15 530,06
	Нове будівництво, всього, у т.ч.:	998 941,46	487 025,36	511 916,10	396 716,33		40 000,00	59 983,00	15 216,77
I.1.1	Реконструкція ПС 750 кВ "Київська" з встановленням другого автотрансформатора 750 кВ та будівництво заходів повітряних ліній 330 кВ у Київській області	254 459,00	249 083,20	5 375,80	5 375,80				
I.1.2	Підстанція 330/110/35 кВ "Західна" із заходами повітряних ліній 330 кВ	114 785,69	114 025,36	760,33	760,33				
I.1.3	Реконструкція ПС 330 кВ "Броварська" з встановленням АТ-3, Київська область	123 916,80	123 916,80						
I.1.4	Встановлення третього АТ 330/110/35 кВ на ПС 330 кВ "Чернівецька"	56 650,00		56 650,00	56 650,00				
I.1.5	ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ "Богородчани" і ПС 750 кВ "Західноукраїнська"	55 582,00		55 582,00				55 582,00	
I.1.6	ПС 400/220/110 кВ "Мукачеве". Установка групи однофазних автотрансформаторів 400/220/110 кВ АТ-4 з впровадженням прогресивних технологічних рішень	6 936,54		6 936,54	6 936,54				
I.1.7	ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС-Каховська з підстанцією 750 кВ "Каховська" та заходами ПЛ 330 кВ								
I.1.8	Нове будівництво ПС 500 кВ "Кремінська" із заходами ПЛ 500 кВ Донбаська-Донська та ПЛ 220 кВ Кремінська-Ювілейна, Луганська обл.	210 000,00		210 000,00	154 783,23		40 000,00		15 216,77
I.1.9	Лінії електропередачі 750 кВ для видачі потужностей атомних електростанцій: ПЛ 750 кВ Рівненська-Київська з розширенням ПС 750 кВ "Київська" та заходами ПЛ 750 кВ	23 375,45		23 375,45	23 375,45				
I.2.1	Завершення будівництва виробничої бази Рівненських МЕМ в м. Рівне, вул. Млинівська,19	14 449,13		14 449,13	14 449,13				
I.2.2.	Будівництво ВОЛЗ на ділянці Кременчук-Полтава-Зміївська ТЕС	7 107,08		7 107,08	7 107,08				
I.2.3.	Реконструкція з надбудовою нежитлової будівлі під адмінбудинок на вул. Симона Петлюри, 25 у Шевченківському районі м.Києва	94 255,65		94 255,65	94 255,65				
I.3.1.	ПЛ 330 кВ Побузьке-Тальне-Поляна з ПС 330/150/35 кВ "Тальне"	4 188,31		4 188,31	4 188,31				
I.3.2.	ПС 330 кВ "Східна" із заходами ПЛ	771,55		771,55	771,55				

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.3.3.	Будівництво ПЛ 330 кВ Луцьк Північна-Тернопільська з реконструкцією ПС 330 кВ "Луцьк північна" та ПС 330 кВ "Тернопільська" на території Волинської, Рівненської та Тернопільської областей	3 465,00		3 465,00	3 465,00				
I.3.4.	Реконструкція ділянки ПЛ 400 кВ Мукачеве-Велке Капушани від ПС 400 кВ "Мукачеве" до держкордону на території Закарпатської області	4 401,00		4 401,00				4 401,00	
I.3.5.	Реконструкція ПС 220 кВ "Центроліт" з переведенням на номінальну напругу 330 кВ та встановленням АТ, Одеська область	499,00		499,00	499,00				
I.3.6.	ПЛ 330 кВ Новоодеська-Арциз	6 077,00		6 077,00	6 077,00				
I.3.7.	Реконструкція 500 кВ Донська-Донбаська, Луганська та Донецька області	1 510,69		1 510,69	1 510,69				
I.3.8.	Будівництво нової ПЛ 330 кВ Курахівська ТЕС-Білицька	2 989,30		2 989,30	2 989,30				
I.3.9.	Будівництво нової ПЛ 330 кВ Куп'янськ-Кремінська	3 684,48		3 684,48	3 684,48				
I.3.10.	ПЛ 330 кВ Дністровська ГАЕС-Вінницька	5 245,32		5 245,32	5 245,32				
I.3.11.	Реконструкція ПЛ 330 з заміною блискавозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКІТ) з установкою станційного обладнання ВОЛЗ, Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області	4 592,47		4 592,47	4 592,47				
	Технічне переоснащення та реконструкція (без ДЕН) всього, у т.ч.:	2 304 472,30	1 455 165,34	849 306,96	161 956,67	687 037,00			313,29
	Дніпровська ЕС	730 127,87	605 990,29	124 137,58	12 868,36	111 269,22			
II.1.1.1.1.	"Реконструкція ПС з заміною шунтуючого реактора РОДЦ-110000/750 кВ (РШ-ЗАЕС ф.А, В, С) на ПС 750 кВ "Запорізька" Запорізька обл., Вільнянський район, м. Значкове, Павлівська сільська рада	4 942,25		4 942,25		4 942,25			
II.1.1.1.2.	"Реконструкція ПС з заміною шунтуючого реактора РОДЦ-110000/750 кВ (РШ-ЗАП ф.А, В, С) на ПС 750кВ "Дніпровська" Дніпропетровська обл., Криничанський район, м. Вільногірськ, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ»	3 873,60		3 873,60		3 873,60			
II.1.3.3.1	Технічне переоснащення ПС з заміною автотрансформатора АТДЦТ-250000/330/150/35 кВ (АТ-1) на ПС 330кВ "Гірнича" Дніпропетровська обл., Широківський район, с. Миродубівка, вул. Садова, 51	2 607,58		2 607,58	1 000,00	1 607,58			
II.1.3.3.2	Реконструкція ВРП-330кВ з встановленням АТ №1-330 кВ, ЛТ №1-35 кВ, ДК-31 35 кВ на ПС 330 кВ "Дніпро-Донбас" Запорізьких МЕМ	9 827,67		9 827,67		9 827,67			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проект ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.3.7.1.	Технічне переоснащення ОВП ПС 330 кВ "Прометей" (інв. №6198) шляхом заміни трансформатора власних потреб ІТСН Дніпропетровська область, м. Дніпродзержинськ, вул. Лохвицького, 23.	2 723,78		2 723,78	2 453,02	270,76			
П.1.4.3.1	Технічне переоснащення автотрансформаторів типу АТДЦТН-250000/330/150-80У1 з заміною високовольтних вводів 150кВ та 330кВ. (2 черга ПС 330кВ "Південна" АТ№2, АТ№3)	10 905,39		10 905,39	5 178,04	5 727,35			
П.1.4.3.2	Технічне переоснащення автотрансформаторів типу АТДЦТН-250000/330/150-80У1 з заміною високовольтних вводів 150кВ та 330кВ. (3 черга ПС 330кВ "Гірнич" АТ№3, АТ№4)	10 905,39		10 905,39	4 237,30	6 668,09			
П.1.23.1.	ПС 330кВ "Павлоградська" ВРП-35кВ (інв. №6179) Реконструкція ВРП-35кВ з повною заміною обладнання, Дніпропетровська область, м. Павлоград, вул. Терьошкіна, 25	10 226,84		10 226,84		10 226,84			
П.1.24.1.	Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Криворізька", Дніпропетровська область	59 943,39	59 943,39						
П.1.24.2.	Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Дніпро-Донбас", Запорізька область	86 343,39	86 343,39						
П.1.24.3.	Реконструкція ВРП 150 та ЗРП 10 кВ ПС 330кВ "Криворізька", Дніпропетровська область	51 748,62	51 748,62						
П.1.24.4.	Реконструкція ВРП 150, 35 кВ на ПС 330 кВ "Дніпро-Донбас", Запорізька область	65 964,61	65 964,61						
П.1.24.5.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 750 кВ, 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на трансформаторній підстанції ПС 750 кВ "Дніпровська"	154 330,38	154 330,38						
П.1.24.6.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 750 кВ, 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на трансформаторній підстанції ПС 750 кВ "Запорізька"	187 659,90	187 659,90						
П.2.1	Технічне переоснащення опор №№188, 189 ПЛ 330 кВ Запорізька 750 - Дніпровська (Л231) з обладнанням денними та нічними маркувальними знаками, м.Дніпро	1 818,38		1 818,38		1 818,38			
П.3.6.1	Технічне переоснащення пристроїв релейного захисту ПС 750 кВ «Запорізька», Запорізька область, Вільнянський район с.Значкове, Павлівська сільська рада	3 611,05		3 611,05		3 611,05			
П.3.6.2	Технічне переоснащення пристроїв релейного захисту ПС 750 кВ «Південнодонбаська», Донецька обл., Володарський р-н., с. Кремнівка (інв. №8223)	5 031,89		5 031,89		5 031,89			
П.4.9.1.1	Модернізація мережі селекторних наряд в управлінні Дніпровської ЕС (інв.№10001394)	25 103,05		25 103,05		25 103,05			
П.4.10.1.1	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку М20 п/ст.330 кВ «Криворізька» - п/ст.330 «Південна»	3 117,78		3 117,78		3 117,78			
П.4.10.1.2	Технічного переоснащення кабельних ліній зв'язку М26 п/ст. 330 кВ «Гірнич» - п/ст. 330 «Південна»	1 874,83		1 874,83		1 874,83			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІ.4.10.1.3	Технічне переоснащення кабельних ліній зв'язку М-45 "Криворізький РЕЦ - п/с 330 кВ "Першотравнева" і М-52 "п/ст. 330 кВ "Першотравнева" - п/ст. 330 кВ "Рудна"	5 989,29		5 989,29		5 989,29			
ІІ.4.10.1.4	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку Д23 ПС 330кВ "Дніпропетровська" - ПС 330кВ "Дніпродзержинська"								
ІІ.4.10.1.5	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку Д77 ПС 330 кВ "Дніпродзержинська" - ПС 330 кВ "Прометей"								
ІІ.4.10.1.6	Технічне переоснащення кабельної лінії зв'язку КД22 ПС 330кВ "Українка" - Кіровоградські МЕМ вул. В. Чорновола, 2								
ІІ.9.1.1.	Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. № 803) ПС 750 кВ "Дніпровська" із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елементи. Дніпропетровська обл., Криничанський р-н., Сільська рада Биковська, с. Бикове, 9-й кілометр дороги "Вільногірськ-Щорськ".								
ІІ.9.1.2.	Технічне переоснащення ВРП -750 кВ (інв. №31129) на ПС 750 кВ "Запорізька" із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф.А,В,С) приєднання Л-Дон на нові елементи. Запорізька обл., Вільнянський район, с. Значкове, Павлівська сільська рада								
ІІ.9.1.3.	Технічне переоснащення ВРП -750 кВ (інв. №8220) на ПС 750 кВ "Південнодонбаська" із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф.А,В,С) приєднання ТС ЕВ 1 СШ 750 кВ ПЛІ ЗАЕС на нові елементи. Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівська, вул.Южнодонбаська, буд.25								
ІІ.9.1.4.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Дніпровська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.1.5.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Кам'янська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.1.6.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Кварцит» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Кіровоградська область								
ІІ.9.1.7.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Мелітопольська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Запорізька область								

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проект ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІ.9.1.8.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Нікопольська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.1.9.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Павлоградська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.1.10.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Першотравнева» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.1.11.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 750 кВ «Південнодонбаська» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Донецька область								
ІІ.9.1.12.	Техніко-економічне обґрунтування. Реконструкція ПС 330 кВ «Прометей» з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), Дніпропетровська область								
ІІ.9.2.1	"ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Запорізька (інв. №91242). Розробка проекту по заміні двох залізобетонних опор № 510, 508 на металеві" Реконструкція. Коригування проекту	31,19		31,19		31,19			
ІІ.9.2.2	ПЛ 750 кВ Запорізька-Дніпровська (інв. №81555). Розробка проекту заміни однієї залізобетонної опори №2 на металеву" Реконструкція. Коригування проекту	29,18		29,18		29,18			
ІІ.9.2.3	ПЛ 750 кВ Запорізька-Донбаська (інв. №00923). Розробка проекту заміни однієї залізобетонної опори №2 на металеву" Реконструкція. Коригування проекту	29,18		29,18		29,18			
ІІ.9.2.4	Реконструкція ПЛ 330кВ Південна-Першотравнева №1 (Л207) та Південна-Першотравнева №2 (Л208) з відгалуженням на ПС 330кВ "Криворізька", Дніпропетровська область	2 780,44		2 780,44		2 780,44			
ІІ.9.4.1	Технічне переоснащення кабельних ліній зв'язку Н12 "ОПП12 – НПП Владимірівка» інв. (№ 23333) і ЗП179а НПП Владимірівка» - управління ДнЕС (інв. № 2549)	545,41		545,41		545,41			
ІІ.9.4.2	Технічне переоснащення КЛЗ ПС 750кВ "Південнодонбаська" - управління Маріупольського РЕЦ (інв.№ 21008/10)	361,29		361,29		361,29			
ІІІ.1.1.7.1	Газовий хроматограф "Хроматэк-Кристалл-5000" вик.2	325,12		325,12		325,12			
ІІІ.1.3.1	Двоканальний портативний осцилограф SIGLENT SHS810	32,50		32,50		32,50			
ІІІ.1.3.2	Перевірочний пристрій "Omicron CMC 356" комплектація на 330 кВ	1 733,20		1 733,20		1 733,20			
ІІІ.1.3.3	Перевірочний пристрій "Omicron CT Analyzer" CP3A	767,84		767,84		767,84			
ІІІ.2.1.1	Установка з обробки трансформаторного масла типу ETMA UBM10-10 У1	825,61		825,61		825,61			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІІ.2.1.3.	Кушорізи Husqvarna 333R	69,64		69,64		69,64			
ІІІ.2.1.4.	Агрегат фарбувальний пересувний АФП-1 з тарою	129,36		129,36		129,36			
ІІІ.2.2.1	Бензопила STIHL MS-260 або еквівалент	168,39		168,39		168,39			
ІІІ.2.2.2	Бензопила STIHL MS-361 або еквівалент	33,73		33,73		33,73			
ІІІ.2.2.3	Кушоріз STIHL FS-450 або еквівалент	550,07		550,07		550,07			
ІІІ.2.2.4	Висоторіз STIHL HT101 або еквівалент	55,13		55,13		55,13			
ІІІ.2.2.5	Пиловологозахисний фотоапарат для фіксації дефектів ПЛІ Nikon Coolpix W300 або еквівалент	358,24		358,24		358,24			
ІІІ.2.2.6	Прес гідравлічний електромонтажний ППг-100 з маслостанцією гідравлічною ГНС-08МН235 та комплектом матриць або еквівалент	224,40		224,40		224,40			
ІІІ.2.2.7	Комплект слюсарного електричного інструменту В комплекті: зварювальний інвертор серії "Зеніт ЗСИ-300", дріль з ударною функцією серії "Makita HP2070", машинка шліфувально-відрізна серії "Makita 9227CB", гайковерт серії "Makita 6906" або еквівалент	116,07		116,07		116,07			
ІІІ.2.2.8	Універсальний набір інструментів або еквівалент	36,24		36,24		36,24			
ІІІ.2.2.9	Драбина ДСС-2 з тарою	134,16		134,16		134,16			
ІІІ.2.3.1	Частотомір GW Instek GFC-8270H	18,38		18,38		18,38			
ІІІ.2.3.2	Мультиметр APPA 109N USB	82,89		82,89		82,89			
ІІІ.2.3.3	Вольтамперфазометр ВАФ Ретометр М2	102,75		102,75		102,75			
ІІІ.2.3.4	Мегаомметр Metrel M.A. 2060	71,78		71,78		71,78			
ІІІ.2.3.5	Вимірювач RLC параметрів для SMD компонентів APPA – 707	8,87		8,87		8,87			
ІІІ.2.3.6	Мультиметр Sanva PC7000	38,11		38,11		38,11			
ІІІ.2.3.7	Джерело живлення постійного струму лінійне НУ3005D-2	31,71		31,71		31,71			
ІІІ.2.4.1.	Зварювальний апарат для оптичного волокна в комплекті	201,40		201,40		201,40			
ІІІ.2.4.2.	Електроживильна установка 48В (комплект)	929,50		929,50		929,50			
ІІІ.2.5.5	Манометр цифровий ADT681-10-GP2K-BAR-M , ±0,1%BMB, M20x1,5	31,34		31,34		31,34			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проект ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.5.8	Технічне переоснащення ГЩУ підстанцій, придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн.0,5S типів ZMD405, SL7000 у комплекті з комунікаційним модулем CU-B4/(заміна застарілих Z...B)								
III.2.7.1.1	Комплект серверного обладнання для ПК	2 966,33		2 966,33		2 966,33			
III.2.7.1.2	Комплект мережевого файлового сховища								
III.2.7.1.3	Комплект серверних жорстких дисків	75,70		75,70		75,70			
III.2.7.1.4	KVM перемикач в комплекті	35,00		35,00		35,00			
III.2.7.1.5	Сервер доступу для пристроїв з послідовним інтерфейсом Serial-Ethernet	86,67		86,67		86,67			
III.2.7.2.1	Моноблок	5 400,00		5 400,00		5 400,00			
III.2.7.2.2	Ноутбук	220,00		220,00		220,00			
III.2.7.2.3.1	Монітор 24"	49,25		49,25		49,25			
III.2.7.2.3.2	Монітор 27" 4к	56,70		56,70		56,70			
III.2.7.2.4	Системний блок	241,70		241,70		241,70			
III.2.7.3.2	Комплект медіаконвертерів для РЕЦ	30,51		30,51		30,51			
III.2.7.3.3	Шафа телекомунікаційна 19" 42U	142,94		142,94		142,94			
III.2.7.4.1	БФП (принтер + сканер + копір) чорно-білий середньої продуктивності ф. А3	250,00		250,00		250,00			
III.2.7.4.2	БФП (принтер+сканер+копір) чорно-білий середньої продуктивності ф. А4	93,80		93,80		93,80			
III.2.7.5.1	Система кондиціонування технологічних приміщень.	37,50		37,50		37,50			
III.3.7.1	Бригадний автомобіль 4х4								
III.3.9.1	Вантажопасажирський автомобіль 4х4								
III.3.13.1	Трактор ХТЗ з навісним обладнанням								
III.3.13.2	Трактор типу МТЗ-82 з навісним обладнанням	563,54		563,54		563,54			
III.3.15.1	Автовантажувач в.п. до 3 т.	476,05		476,05		476,05			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Західна ЕС	120 482,16	4 644,21	115 837,95		115 524,66			313,29
ІІ.1.1.1.1.	Технічне переоснащення ПС 750 кВ "Західноукраїнська" із заміною шунтуючих реакторів 750 кВ приєднання Р-1, Р-5, Р-6, інв. №новий, Львівська обл., Жидачівський р-н, с. Жирова (коригування)	4 386,80		4 386,80		4 386,80			
ІІ.1.3.3.1.	Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" з заміною автотрансформатора АТ-1 на новий потужністю 200МВА, вул.Млинівська 19, м.Рівне	1 385,14		1 385,14		1 071,85			313,29
ІІ.1.3.3.2.	ПС 330кВ "Рівне", технічне переоснащення із заміною АТ-2 200МВА, м. Рівне, вул.Млинівська,19, інв. №новий	4 276,86		4 276,86		4 276,86			
ІІ.1.5.5.1.	Технічне переоснащення ПС 220кВ "Львів-2". Заміна відділовачів 220кВ (ВД) та короткозамикачів 220кВ (КЗ) на вимикачі 220кВ приєднання АТ-1 і приєднання АТ-2, м.Львів, вул. Кукурудзяна.7, інв. №110432	13 181,33		13 181,33		13 181,33			
ІІ.1.24.1.	Технічне переоснащення енергетичних об'єктів західного та південно-західного регіонів України. Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС 330/220/110/35кВ "Ковель". Шунтуючий реактор 35кВ. 1 черга, інв. №новий	1 208,52	1 070,27	138,25		138,25			
ІІ.1.24.2.	Технічне переоснащення енергетичних об'єктів західного та південно-західного регіонів України. Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС 330/110/35кВ "Нововолинськ". Шунтуючий реактор 35кВ, 4 черга, інв. №новий	1 574,25	1 436,00	138,25		138,25			
ІІ.1.24.3.	Технічне переоснащення енергетичних об'єктів західного та південно-західного регіонів України. Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС 220/110/35кВ "Луцьк Південна". Шунтуючий реактор 35кВ. 3 черга, інв. №новий	2 414,45	2 137,94	276,51		276,51			
ІІ.1.24.4.	Реконструкція ПС 330кВ "Ковель" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								
ІІ.1.24.5.	Реконструкція ПС 330кВ "Рівне" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								
ІІ.1.24.6.	Реконструкція ПС 220кВ "Борислав" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								
ІІ.1.24.7.	Реконструкція ПС 330кВ "Івано - Франківськ" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								
ІІ.1.24.8.	Реконструкція ПС 330кВ "Богородчани" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								
ІІ.1.24.9.	Реконструкція ПС 220кВ "Калуш" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП), інв. №новий								

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.3.1.1.	Технічне переоснащення апаратури передачі команд ПЛ 220кВ Мукачеве - Кішварда на ПС 400кВ "Мукачеве"	902,39		902,39		902,39			
П.3.6.1.	ПС 750кВ "Західноукраїнська". Технічне переоснащення та заміна пристроїв релейного захисту, інв. №новий	9 152,52		9 152,52		9 152,52			
П.4.4.1.1.	Реконструкція зв'язку з прокладкою ВОЛЗ по ПЛ на ділянках ПС 330 кВ "Львів південна" - ПС 220 кВ "Розділ" - ПС 220 кВ "Стрий" - ПС 220 кВ "Борислав" - ПС 220 кВ "Воловець" - ПС 400 кВ "Мукачеве" - Державний кордон України	55 000,00		55 000,00		55 000,00			
П.9.1.1.	Технічне переоснащення ПС 750кВ "Західноукраїнська" із заміною трансформаторів струму 750кВ 7ТС-12, інв. №53-511-753-07-166151, Львівська обл., Жидачівський р-н, с. Жирова, вул. Енергетична, 1								
П.9.1.2.	"Реконструкція ПС 400 кВ "Мукачеве" з заміною автотрансформатора АТ-3, Закарпатська область, с. Ключарки, вул. Гагаріна, 89", інв. №48-512448-01-110115	839,20		839,20		839,20			
П.9.2.1.	Реконструкція ПЛ-330кВ Грабів - Рівне. Рівненська обл., Рівненський р-н, інв. №030099	456,66		456,66		456,66			
П.9.2.2.	Реконструкція ПЛ-330кВ Західноукраїнська - Рівне з відгалуженням на ПС 330кВ "Радивилів" ділянка від оп. №1 до оп. №54, Львівська обл., Жидачівський р-н, Івано-Франківська обл., Рогатинський р-н, інв. №030116	343,34		343,34		343,34			
П.9.3.1.	ПС 330кВ "Грабів". Технічне переоснащення із заміною апаратури передачі команд РЗА і ПА прм. 404 кГц та прд. 440 кГц, Рівненська обл., Рівненський р-н, с.Грабів, вул.Чорновола, 54, інв. №012748	159,00		159,00		159,00			
П.9.4.1.	Реконструкція ПЛ 400 кВ Мукачево - Шайосегед на ділянці від оп. №1 до оп. №67 (держкордон), Закарпатська область, Мукачівський та Берегівський район інв. №030033	1 147,94		1 147,94		1 147,94			
П.9.10.1.	Реконструкція ПС 330кВ "Луцьк північна", влаштування ПРУ, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Гушанська 78, інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.9.10.2.	Реконструкція ПС 330кВ "Грабів", влаштування ПРУ, Рівненська обл., Рівненський р-н, с.Грабів, вул.Чорновола, 54, інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.9.10.3.	Реконструкція ПС 220кВ "Розділ", влаштування ПРУ, Львівська обл., Миколаївський р-н, с. Берездівці, вул. Травнева, 15а інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.9.10.4.	Реконструкція ПС 330кВ "Новолинськ", влаштування ПРУ, Волинська обл., Іваничівський р-н, с. Будятичі, вул. Жовтнева, 94, інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.9.10.5.	Реконструкція ПС 330кВ "Ковель", влаштування ПРУ, Волинська обл., м. Ковель, вул. Варшавська, 19, інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.9.10.6.	Реконструкція ПС 220кВ "Стрий", влаштування ПРУ, Львівська обл., Стрийський р-н, с.Слобідка, інв. №новий (коригування)	16,42		16,42		16,42			
П.1.1.18.1.	Апарат для визначення температури спалаху трансформаторної оливи в закритому тиглі ТВЗ-1М	46,96		46,96		46,96			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проект ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІІ.1.3.7.1.	Перевірочний пристрій для перевірки трансформаторів струму Omicron CT Analyzer.	767,81		767,81		767,81			
ІІІ.1.4.1.	Портативний цифровий осцилограф								
ІІІ.2.1.11.1.	Мікрометри	246,70		246,70		246,70			
ІІІ.2.1.21.1.	Мотоблок самохідний	53,60		53,60		53,60			
ІІІ.2.1.21.2.	Оливостанція для гідравлічного пресу	91,25		91,25		91,25			
ІІІ.2.1.21.3.	Пристрій провантаження автоматичних вимикачів	71,53		71,53		71,53			
ІІІ.2.1.21.4.	Етма суховій 6	328,75		328,75		328,75			
ІІІ.2.2.1.	Бензопила	415,20		415,20		415,20			
ІІІ.2.2.2.	Кушоріз	204,59		204,59		204,59			
ІІІ.2.2.3.	Клин монтажний тросовий	88,33		88,33		88,33			
ІІІ.2.2.4.	Клиновий затискач з комплектом вставок	134,36		134,36		134,36			
ІІІ.2.3.1.1.	Цифровий осцилограф Siglent SHS810	32,50		32,50		32,50			
ІІІ.2.3.3.1.	Мультиметр APPA -109N	35,53		35,53		35,53			
ІІІ.2.3.4.1.	Частотомір Instek GFC-8270H	18,38		18,38		18,38			
ІІІ.2.3.12.1.	Генератор технічної частоти ГТЧ - 5	219,35		219,35		219,35			
ІІІ.2.3.12.2.	Випробувальна установка РТС - А	125,00		125,00		125,00			
ІІІ.2.4.1.	Обладнання останньої милі для Стрийської лінійної ділянки	65,00		65,00		65,00			
ІІІ.2.7.1.1.	Сервер (локальний АСОЕ)	260,50		260,50		260,50			
ІІІ.2.7.1.2.	Комплект обладнання для серверів ОІК	107,22		107,22		107,22			
ІІІ.2.7.1.3.	Комплект обладнання для блейд-системи HP c 7000	1 840,20		1 840,20		1 840,20			
ІІІ.2.7.2.1.	Моноблоки	1 800,00		1 800,00		1 800,00			
ІІІ.2.7.2.2.	Ноутбуки	220,00		220,00		220,00			
ІІІ.2.7.3.1.	Комплект обладнання ЛОМ								
ІІІ.2.7.4.1.	Комплект обладнання БФП	370,48		370,48		370,48			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проект ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.7.4.2.	Комплект адаптацій БФП	101,55		101,55		101,55			
III.2.7.4.3.	Принтер широкоформатний	42,88		42,88		42,88			
III.2.7.5.1.	Комплект проекційного обладнання	277,81		277,81		277,81			
III.2.8.1.	Апарат високого тиску	69,54		69,54		69,54			
III.2.8.2.	Вантажний шиномонтажний стенд	277,39		277,39		277,39			
III.2.8.3.	Стенд для балансування вантажних коліс	176,70		176,70		176,70			
III.2.9.1.	Інформаційне табло IT - 09T	42,90		42,90		42,90			
III.2.9.2.	Вага кранова	36,25		36,25		36,25			
III.3.1.1.	Автокран в/п 25-32т на базі автомобіля 6х6	7 395,27		7 395,27		7 395,27			
III.3.2.1.	Бурильна машина (ямобур) на базі автомобіля 6х6	4 469,63		4 469,63		4 469,63			
III.3.3.1.	Автопідйомник h=42-45м на базі автомобіля 6х6								
III.3.3.2.	Автопідйомник h=35-37м на базі автомобіля 4х4								
III.3.7.1.	Бригадний автомобіль з дубль кабіною 4х4	3 046,43		3 046,43		3 046,43			
III.3.8.1.	Вантажний автомобіль з краном маніпулятором в/п до 5т								
III.3.8.2.	Сідельний тягач 6х6								
III.3.13.1.	Трактор колісний 4х4 з косаркою								
III.3.14.1.	Низькорамний причеп-платформа (до п. III.3.8.2.)								
III.3.15.1.	Автонавантажувач в/п до 3т	475,65		475,65		475,65			
	Підсумки ЕС	50 444,10		50 444,10		50 444,10			
II.1.7.5.1.	Технічне переоснащення ВРУ-150 кВ ПС 330 кВ «Трихати» (Миколаївська обл., Миколаївський р-н, с. Трихати, вул. Промислова, 1, інв.№80_0014_17015) з заміною трансформаторів струму на приєднаннях ПЛІ 150 кВ «Вознесенська», «Очаків», «Каборга»								

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.7.6.1.	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ ПС 330 кВ «Аджалік» (Одеська обл., с. Ольшанка, 31 км. Миколаївської дороги) з заміною трансформаторів струму на приєднаннях ПЛ 110 кВ «Карбомідна»								
П.1.7.6.2.	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ ПС 220 кВ «Доброславська» (Одеська обл., Лиманський р-н, смт. Доброслав, 50-й км. Старокіївської дороги), з заміною трансформаторів струму на приєднаннях ПЛ 110 кВ «Донська»								
П.1.7.6.3.	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ ПС 330 кВ «Новоодеська» (Одеська обл., Овідіопільський р-н, с. Петродолинське), з встановленням трансформаторів струму на приєднаннях ПЛ 110 кВ «Усатове-1», «Усатове-2»								
П.1.7.6.4.	Технічне переоснащення ВРУ-110 кВ ПС 330 кВ «Подільська» (Одеська обл., Подільський р-н, с. Великий Фонтан), з заміною трансформаторів струму на приєднаннях ПЛ 110 кВ «Слободка-1», «Слободка-2», «Беліно-1»								
П.1.7.8.1.	Технічне переоснащення ЗРУ-10 кВ ПС 220 кВ «Центроліт» (м. Одеса, 21-й км. Старокіївської дороги) з заміною трансформаторів струму на приєднаннях КЛ 10 кВ «РП-3-2», «РП-5-2», «ДСК-2», «Будівельний-1», «Будівельний-2», «Холодильник»								
П.1.18.1.	Реконструкція обладнання ОПУ ПС 220кВ «Доброславська» з заміною акумуляторної батареї серії СК на сучасну малообслуговуєму батарею (Одеська обл., Лиманський р-н, смт Доброслав)	2 618,50		2 618,50		2 618,50			
П.2.1.	ПЛ 220 кВ Трихати - Доброславська (інв. № 13713) з відгалуженням на ПС 220 кВ "Березань". Реконструкція анкерного прогону оп. № 130- оп. № 196. Миколаївська область, Березанський район, Дмитровська сільська рада.	12 283,64		12 283,64		12 283,64			
П.2.2.	ПЛ 330 кВ Криворізька ТЕС - Трихати (інв. № 13708). Реконструкція в прогоні опор № 172 - 289 (32,5 км). Миколаївська область, Березнеговатський район, Березнеговатська сільська рада (пр. № 207 - 289), Баштанський район, Баштанська сільська рада (пр. № 172 - 207)	13 159,52		13 159,52		13 159,52			
П.2.3.	ПЛ 330 кВ Запорізька ТЕС - Каховська (інв. № 14497). Реконструкція анкерного прогону опор №212 - №258 з встановленням анкерної опори № 240 для зменшення його довжини. В.Рогачинська райдержадміністрація, В.Рогачинського р-ну, смт. В.Рогачик.	966,02		966,02		966,02			
П.2.4.	"ПЛ 220 кВ Трихати-Доброславська (інв. №12499) з відгалуженням на ПС 220 кВ "Березань". Реконструкція анкерного прогону оп. №256-оп.№266. Одеська область, Лиманський район, Калинівська сільська рада».	3 250,13		3 250,13		3 250,13			
(П.2.5., П.2.1.)	Реконструкція ПЛ 330 кВ Трихати - КРЕС 2 на ділянці опор №1 172 (інв.№13708).								

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.3.7.1.	ПС 330 кВ «Котовська». Заміна захистів 1АТ,2АТ на сучасні захисти на ПС 330 кВ «Котowska». (інв.№17956e)	3 680,00		3 680,00		3 680,00			
П.3.10.1.	Заміна електромеханічного АЛАР (апаратура ліквідації асинхронного режиму, основний та резервний комплекти) на ПС 330кВ "Каховська 330" на м/п обладнання типу Діамант (або еквівалент) по ПЛІ 330кВ "Запорізька ТЕС". Інв.№101428								
П.9.1.1	Реконструкція ВРУ-330кВ ПС 330 кВ "Усатове" з заміною автотрансформатора 4АТ. (інв. № 77673 Одеська обл., Біляївський р-н., с. Усатове).	2 377,28		2 377,28		2 377,28			
П.9.2.1	ПЛ 220 кВ Трихати-Доброславська (інв. № 12499) з відгалуженням на ПС 220 кВ "Березань". Реконструкція ділянки оп. № 243- оп. № 255, оп. 267 – оп. № 285Б, оп. № 296, 297». Одеська область, Ліманський район, Калинівська сільська рада.»	100,00		100,00		100,00			
П.9.2.2	«ПЛ 330 кВ Южно-Українська АЕС- Кварцит №1. Реконструкція прогонів опор №1-183 Миколаївська область, Арбузинський район, Братський район (інв.№71587) Південна ЕС.								
П.9.3.1	Реконструкція ПС 330 кВ «Новоодеська» шляхом заміни АКПА (апаратури передавання/прийому команд ПА) на сучасне мікропроцесорне обладнання по ПЛІ 330 кВ Усатове прд. (інв.№84_0064_03_1044004); прм. (інв.№84_0064_06_12240); та ПЛІ 330 кВ Молдавська ДРЕС прд. (інв.№45409/0501); прм. (інв.№45404/0501). Одеська область, Овідіопольський район, Петролинська сільська рада, масив № 48.	253,01		253,01		253,01			
П.9.3.2	Реконструкція ПС 330 кВ «Подільська» шляхом заміни АКПА (апаратури передавання/прийому команд ПА) на сучасне мікропроцесорне обладнання по ПЛІ 330 кВ Молдавська ДРЕС прд. (інв.№85_0075_03_30831); прм.(інв.№85_0075_1044002) та ПЛІ 330 кВ Ладжинська ТЕС прд. (інв.№85_0075_02_45398); прм. (інв.№85_0075_01_45397). Одеська область, Подільський район, с. Великий Фонтан.	254,13		254,13		254,13			
П.9.3.3	Реконструкція ПС 330 кВ «Херсонська» шляхом заміни прийомопередавача ПВЗ на сучасний мікропроцесорний для захисту ПЛІ 150 кВ ХНПЗ-1 з інв.№90_0112_45416; ПЛІ 150 кВ ХНПЗ-2 з інв.№90_0112_01_45417, ПЛІ 330 кВ Миколаївська з інв.№90_0112_03_45421). Херсонська обл., Белозерський район, шосе Антонівка/ Снігурівка, 40 км.	154,61		154,61		154,61			
П.9.3.4	Реконструкція ПС 220 кВ «Доброславська» шляхом заміни прийомопередавача ПВЗ на сучасний мікропроцесорний для захисту ПЛІ 220 кВ Центроліт з інв. №87_0090_07_3011. Одеська область, Ліманський район, смт. Доброслав, 50 км Старокіївської дороги №1.	79,48		79,48		79,48			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.9.3.5	Реконструкція ПС 330 кВ «Новоодеська» шляхом заміни прийомопередавача ПВЗ на сучасний мікропроцесорний для захисту ПЛЛ 330 кВ Молдавська ДРЕС з інв.№84_0064_05_1044036; ПЛЛ 110 кВ Канал з інв. №84_0064_04_1044019; ПЛЛ 330 кВ Усатове, ПЛЛ 110 кВ Таїрове - 1, ПЛЛ 110 кВ Таїрове - 2 (інв. №23600/0501). Одеська область, Овідіопольський район, Петролинська сільська рада, масив №48.	177,96		177,96		177,96			
П.9.4.1.1.	Реконструкція обладнання РРЛ ділянки ПС 330 кВ «Усатове» - ПС 330 кВ «Новоодеська» шляхом технічного переоснащення існуючої РРЛ та будівництво резервної РРЛ на вказаній ділянці (Інв. №70601)	246,46		246,46		246,46			
III.1.1.5.1.	Трифазна установка OMICRON TESTRANO 600 Advanced (VE000703) для регламентних випробувань силових трансформаторів та автотрансформаторів	2 245,09		2 245,09		2 245,09			
III.1.3.4.	Омікрон СМС356 або еквівалент з комплексом програм для перевірки РЗА	1 872,56		1 872,56		1 872,56			
III.1.3.12.1.	Джерело постійної напруги ИПН-300 або еквівалент	386,12		386,12		386,12			
III.2.1.14.1.	Компресор повітряний для фарбування обладнання "Sturm AC9323" (або еквівалент)	39,11		39,11		39,11			
III.2.1.19.1.	Мінімийка "Karcher HD 7_18 C" (або еквівалент)	33,78		33,78		33,78			
III.2.1.21.1.	Контейнер для сміття 1100 літрів оцинкований	181,82		181,82		181,82			
III.2.1.21.2.	Масляний насос "НМШ 2-40-1,6/16 (1,5/1500)" (або еквівалент)	14,42		14,42		14,42			
III.2.1.21.3.	Індикатор дефектів підшипників "ИДП-06"(або еквівалент)	9,61		9,61		9,61			
III.2.1.21.4.	Мотокоса "Stihl FS 250" (або еквівалент)	273,27		273,27		273,27			
III.2.2.1.1.	Бензопила Husqvarna 440E II	10,94		10,94		10,94			
III.2.2.1.2.	Бензопила Husqvarna 365	16,48		16,48		16,48			
III.2.2.2.	Кущоріз Husqvarna 545FX	87,17		87,17		87,17			
III.2.2.3.	Висоторіз Husqvarna 525PTS	24,41		24,41		24,41			
III.2.2.9.1.	Прес електромонтажний гідравлічний НХ-41.09.000 Краб в комплекті з гідравлічною насосною станцією з ДВС, руковом високого тиску і матрицями	173,00		173,00		173,00			
III.2.2.9.2.	Вагон-будинок "Житловий", розміром 2,5 х 6 м на автомобільному причепі	712,00		712,00		712,00			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.4.3.1.	Архіватор мови для організації резервних систем запису диспетчерських переговорів між ДП Південної ЕС та ДП РЕЦ	78,93		78,93		78,93			
III.2.4.3.2.	Блок П-КСС для організації селекторних нарад ОРЕЦ та МРЕЦ	60,45		60,45		60,45			
III.2.6.1.1.	Ваги кранові електронні ВК-10000/ або еквівалент.	23,00		23,00		23,00			
III.2.6.1.2.	Гідравлічна тачка з електронними вагами ЗЕВС ВПЕ2000-4НПВ: 2000кг	30,00		30,00		30,00			
III.2.6.1.3.	Мотокоса Husqvarna 128R в комплекті з з диском металевим /або еквівалент.	14,00		14,00		14,00			
III.2.7.1.1.	НЖМД 300GB для серверів	40,00		40,00		40,00			
III.2.7.1.2.	НЖМД HP 3.5" для серверного сховища	132,00		132,00		132,00			
III.2.7.1.3.	Модуль DDR4 для серверів	252,00		252,00		252,00			
III.2.7.1.4.	МодульDDR3 для серверів	72,00		72,00		72,00			
III.2.7.2.1.	Моноблок	900,00		900,00		900,00			
III.2.7.2.5.	Планшет	51,00		51,00		51,00			
III.2.7.3.1.	Комплект обладнання ТКМ	130,00		130,00		130,00			
III.2.7.4.1.	БФП (принтер + сканер + копір) кольоровий високої продуктивності ф. А3	100,00		100,00		100,00			
III.2.8.1.	Мініміяка "Karcher HD 7_18 C" (або еквівалент)	33,78		33,78		33,78			
III.3.7.1.	Бригадний автомобіль 6х6								
III.3.8.1.	Автомобіль вантажний до 3,5 тондовжина кузова не менше 4 м								
III.3.11.1.	Мікроавтобус пасажирський не менше 11 місць (4х4)	1 371,86		1 371,86		1 371,86			
III.3.13.1.	Трактор ХТА								
III.3.13.2.	Бульдозер								
III.3.14.1.	Напівпричеп бортовий (самоскид)	864,16		864,16		864,16			
III.3.15.1.	Автовантажувач (погрузчик) до 3 т	610,40		610,40		610,40			
	Південно-Західна ЕС	249 476,57	4 275,88	245 200,69	99 468,31	145 732,38			
II.1.3.1.1.	ПС-750 кВ "Вінницька".Технічне переоснащення з заміною автотрансформатора АТ-2 типу АОДЦТН-333000/750/330/15,75 - 3 фази, ТПР АТ-2 типу ОДТНП-92000/110 - 3 фази. Інв № 001040	105 437,96		105 437,96	99 468,31	5 969,65			
II.1.7.3.1.	Коригування проєкту за титулом ПС-330 кВ "Козятин". Проєкт реконструкції ВРУ-330 кВ та 110 кВ. Вул. Березова, 36, с. Махаринці, Козятинський район, Вінницька область	17 906,47		17 906,47		17 906,47			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.24.1.	Технічне переоснащення енергетичних об'єктів західного та південно-західного регіонів України. Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС 330 кВ "Шепетівка"	2 414,45	2 137,94	276,51		276,51			
П.1.24.2.	Технічне переоснащення енергетичних об'єктів західного та південно-західного регіонів України. Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності на ПС 330 кВ "Кам'янець-Подільська"	2 414,45	2 137,94	276,51		276,51			
П.2.1.	Технічне переоснащення ПЛ 330 кВ Ладизинська ТЕС - Подільська, Вінницька область	15 071,52		15 071,52		15 071,52			
П.2.2.	Технічне переоснащення ПЛ 330 кВ Тернопільська - Хмельницька інв.№230022, інв. №230106, Тернопільська область (Тернопільський та Підволочиський райони), Хмельницька область (Волочиський, Городоцький та Хмельницький райони)	14 385,29		14 385,29		14 385,29			
П.3.6.1.	Технічне переоснащення пристроїв релейного захисту ПС 750 кВ "Вінницька", Вінницька обл., Вінницький р-н., с. Гуменне (інв. № 001066)	7 969,52		7 969,52		7 969,52			
П.4.4.1.1.	Реконструкція ПЛ 330 кВ Дністровська ГЕС – Бельці до держжордону з Молдовою із заміною блискавкозахисного тросу на блискавкозахисний трос із волоконно-оптичним кабелем (ОКГТ) та установкою станційного обладнання	24 921,48		24 921,48		24 921,48			
П.4.4.1.2.	Реконструкція ПЛ 330 кВ Козятин - Вінницька 750 із заміною блискавкозахисного тросу на блискавкозахисний трос із волоконно-оптичним кабелем (ОКГТ) та установкою станційного обладнання ВОЛЗ	43 000,00		43 000,00		43 000,00			
П.6.11.1.	Реконструкція резервного диспетчерського пункту та захисної споруди (сховища), які розміщені в інженерно-лабораторному корпусі №2 по вул. І. Богуна, 5. (інв.№009329) в м. Вінниця.	3 136,00		3 136,00		3 136,00			
П.8.1.1.	ДП "НЕК "Укренерго". ПС-330 кВ "Хмельницька". Система відеоспостереження. Технічне переоснащення								
П.8.8.1.	Переобладнання бригадного автомобіля								
П.9.1.1.	Реконструкція ПС 330 кВ "Кам'янець-Подільська" з заміною ТС-110 кВ ВНС-3 (фаза С) та ШЗВ (фази А, В, С) на елегазові (TG-145 фірми АВВ). Хмельницька область, Кам'янець-Подільський район, Пановецька сільська рада, комплекс будівель та споруд №1 (інв № 030166)	101,74		101,74		101,74			
П.9.1.6.	Технічне переоснащення ПС-750 кВ "Вінницька" з заміною трансформаторів струму 750 кВ комірці "ЗВ". Вінницька область, Вінницький район, Комарівська сільська рада, комплекс будівель та споруд №1 (інв. № 001069)								
П.9.2.1.	Реконструкція ПЛ 330 кВ Бар – Хмельницька. Вінницька область (Барський, Жмеринський та Літинський райони), Хмельницька область (Деражнянський, Летичівський та Хмельницький райони) інв. №009088, №030105	4 001,81		4 001,81		4 001,81			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.9.3.1.	ПС-330 кВ "Шепетівка". Технічне переоснащення пристроїв передачі-прийому команд РЗ та ПА з заміною на мікропроцесорні пристрої ПЛІ-330 кВ Шепетівка – Житомир	73,00		73,00		73,00			
П.9.3.4.	ПС 750 кВ "Вінницька". Технічне переоснащення пристрою прийому команд РЗ та ПА з заміною на мікропроцесорний пристрій ПЛІ-330 кВ Вінницька-750 – Ладизинська ТЕС	48,00		48,00		48,00			
П.9.3.5.	ПС 330 кВ "Вінницька". Технічне переоснащення пристрою передачі команд РЗ та ПА з заміною на мікропроцесорний пристрій ПЛІ-330 кВ Вінницька-330 – Ладизинська ТЕС	25,00		25,00		25,00			
П.9.3.6.	ПС 330 кВ "Хмельницька". Технічне переоснащення пристроїв передачі-прийому команд РЗ та ПА з заміною на мікропроцесорні пристрої ПЛІ-330 кВ Хмельницька – ХАЕС	73,00		73,00		73,00			
П.9.6.1.	Реконструкція очисної споруди, яка розміщена на ПС 750 кВ «Вінницька» комплекс будівель та споруд №1, Комарівська сільська рада, Вінницького району, Вінницької області	113,88		113,88		113,88			
ІІІ.1.1.18.	Апарат ТВЗ-1М або еквівалент	23,48		23,48		23,48			
ІІІ.1.3.7.1.	Перевірочний пристрій "Omicron CMC 356" комплектація на 330 кВ	1 733,20		1 733,20		1 733,20			
ІІІ.2.1.17.1.	Насос ручний гідравлічний НГР-7030 з шлангом високого тиску	13,40		13,40		13,40			
ІІІ.2.1.20.1.	Кушоріз Husqvarna 555 FX	32,26		32,26		32,26			
ІІІ.2.1.21.1.	Мотоблок Кентавр МБ-1012Д-6 без навесного (12 л.с., дизель, стартер)	20,91		20,91		20,91			
ІІІ.2.1.21.2.	Дизельгенератор Matari MR 70	343,58		343,58		343,58			
ІІІ.2.1.21.3.	Дефектоскоп УД4-76 з комплектом ПЕП	60,84		60,84		60,84			
ІІІ.2.2.1.	Бензомоторна техніка для розчищення трас ПЛ	332,67		332,67		332,67			
ІІІ.2.4.1.	Портативний навігатор GPSMAP 64	13,33		13,33		13,33			
ІІІ.2.4.2.	Лазерний далекомір Bosch GLM 80 Professional	9,17		9,17		9,17			
ІІІ.2.4.3.	Детектор Bosch D-tect 120 wallscanner Professional	10,83		10,83		10,83			
ІІІ.2.4.4.	Високочастотний генератор, типу Г4-301	287,50		287,50		287,50			
ІІІ.2.4.5.	Апарат зварювальний для оптоволокна Fujikura 80S Kit A Plus	302,60		302,60		302,60			
ІІІ.2.4.6.	Програмно-апаратний комплекс типу "Амур" для звукозапису диспетчерських переговорів	146,34		146,34		146,34			
ІІІ.2.4.7.	Комплект обладнання для механічного з'єднання оптоволокна	70,00		70,00		70,00			
ІІІ.2.5.1.	Вимірювальні прилади	18,49		18,49		18,49			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІІ.2.5.2.	Вимірювач RLC для SMD компонентів APPA-707	17,75		17,75		17,75			
ІІІ.2.5.3.	Частотомір GW Instek GFC-8270H (опція: генератор ОСХО)	18,38		18,38		18,38			
ІІІ.2.5.4.	Міра-імітатор P40116M	311,47		311,47		311,47			
ІІІ.2.5.5.	Калібратор універсальний Н4-11	485,04		485,04		485,04			
ІІІ.2.6.1.	Подрібнювач гілок Waiienstein BX52 з робочим діаметром до 127 мм	95,00		95,00		95,00			
ІІІ.2.6.2.	Перфоратор Bosch GBH 3-28 DFR Professional	9,45		9,45		9,45			
ІІІ.2.6.3.	Агрегат фарбувальний пересувний АФП-1 з тарою (виробник Віницьелектротехнологія)	54,68		54,68		54,68			
ІІІ.2.7.1.1.	Комплект серверного обладнання	696,37		696,37		696,37			
ІІІ.2.7.2.1.	Моноблоки	1 080,00		1 080,00		1 080,00			
ІІІ.2.7.2.2.	Ноутбуки	132,32		132,32		132,32			
ІІІ.2.7.2.3.	Монітори	157,62		157,62		157,62			
ІІІ.2.7.2.4.	Системний блок	386,72		386,72		386,72			
ІІІ.2.7.3.1.	Комплект обладнання для захисту ЛОМ								
ІІІ.2.7.3.2.	Комплект обладнання ЛОМ для ПС								
ІІІ.2.7.4.1.	БФП (принтер+сканер+копір) чорно-білий середньої продуктивності ф. А4	112,57		112,57		112,57			
ІІІ.2.7.5.1.	АРМ ІЕТ600	137,42		137,42		137,42			
ІІІ.3.7.1.	Бригадний фургон (Iveco Daily 55S18 WD 4x4)								
ІІІ.3.14.1.	Напівпричіп-платформа	1 269,61		1 269,61		1 269,61			
	Північна ЕС	414 307,47	287 473,02	126 834,45	41 620,00	85 214,45			
ІІ.1.3.1.1.	Технічне переоснащення ПС 750кВ «Донбаська», заміна АТ-2 ф.С АОДЦТН-417000/750/500/15,75, Донецька обл., Артемівський р-н.	2 842,71		2 842,71		2 842,71			
ІІ.1.3.1.2.	Технічне переоснащення ПС 750 «Донбаська», заміна АТ-2 ф.В АОДЦТН-417000/750/500/15,75, Донецька обл., Артемівський р-н.	1 683,60		1 683,60		1 683,60			
ІІ.1.3.3.1.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ «Артема» шляхом заміни автотрансформатора 1 АТ типу АТДЦТН-200000/330/110/35 кВ (інв. №2034) та пристроїв РЗА (інв. №2354) на сучасні, вул. Ковтуна, 4 , м. Харків	8 178,74		8 178,74	7 000,00	1 178,74			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.3.3.2.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ «Первомайськ» шляхом заміни автотрансформатора 2АТ типу АТДЦТН-200000/330/110/10 кВ (інв. №6020) та пристроїв РЗА (інв. №6369) на сучасні, смт. Первомайськ Харківської обл.асті.	6 544,17		6 544,17	2 620,00	3 924,17			
П.1.3.3.3.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ «Суми» шляхом заміни автотрансформатора 3 АТ типу АТДЦТН-200000/330/110/35 кВ (інв. №22) та пристроїв РЗА (інв. №10004) на сучасні, вул. Менжинського, 2, м. Суми	10 820,13		10 820,13	10 000,00	820,13			
П.1.5.4.1.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Червоноармійська". Заміна повітряного вимикача ВВН-330 приєднання ВЗ на елегазовий (ВРП-330 кВ, інв.№ 91090) (Донецька обл., Добропільський р-н, с.Світле, вул.Радянська, 28 А).	2 187,77		2 187,77		2 187,77			
П.1.5.7.1.	Технічне переоснащення ВРП -110 кВ ПС 330 кВ "Лозова" (інв. №5409) с. Новонадєждине Близноківського району Харківської області	28 756,80		28 756,80	22 000,00	6 756,80			
П.1.5.9.1.	Технічне переоснащення КРПЗ-6 кВ ПС 330 кВ "Полтава" (інв. № 689/1) шляхом встановлення комірок з вакуумними вимикачами та регулювального трансформатора, вул. Підстанційна,1, с.Щербані, Полтавського району, Полтавської обл.	3 983,87		3 983,87		3 983,87			
П.1.10.1.1.	Технічне переоснащення ВРП-750 кВ ПС 750 кВ "Північноукраїнська" (інв.№556) шляхом заміни існуючих роз*єднувачів та шинних опор 750 кВ на нові, с.Заруддя, Роменського району Сумської обл"	3 289,30		3 289,30		3 289,30			
П.1.15.1.1	ПС 750кВ "Донбаська". Заміна конденсатора зв'язку НДЕ-750 №1 приєднання Запорізька ф. А,В,С. (ВРП 750 кВ, інв.№100/25001/82510). (Донецька область, Бахмутський район, с.Весела долина, буд.9.) Технічне переоснащення	2 366,17		2 366,17		2 366,17			
П.1.24.1	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150 кВ, 110 кВ ПС 330 кВ, ПС 330 кВ "Суми"- 5 черга.	51 727,71	51 161,00	566,72		566,72			
П.1.24.2	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150 кВ, 110 кВ ПС 330 кВ, ПС 330 кВ "Кременчук"- 6 черга	55 275,30	55 275,29						
П.1.24.3	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 750 кВ, 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на трансформаторній підстанції ПС 330 кВ "Залютине"	110 210,95	101 593,66	8 617,29		8 617,29			
П.1.24.4	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 750 кВ, 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на трансформаторній підстанції ПС 330 кВ "Артема"	85 720,33	79 443,07	6 277,26		6 277,26			
П.1.24.5	Реконструкція ПС 330 кВ "Північноукраїнська" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.6	Реконструкція ПС 330 кВ "Конотоп" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.24.7	Реконструкція ПС 330 кВ "Полтава" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.8	Реконструкція ПС 330 кВ "Лосеве" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.3.6.1.	Технічне переоснащення пристроїв релейного захисту ПС 750 кВ "Північноукраїнська", Сумська обл., Роменський р-н, с. Заруддя (Інв. № 50010)	3 893,34		3 893,34		3 893,34			
П.4.2.1.	Технічне переоснащення засобів зв'язку та ТМ БД ВРП-1 АПК Сумських МЕМ (інв. №60001) шляхом встановлення радіорелейного зв'язку, вул. Харківська, 125А, м.Суми.	3 707,03		3 707,03		3 707,03			
П.9.1.1.	Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв.№82510) ПС 750 кВ "Донбаська" шляхом заміни дефектних елегазових трансформаторів струму 750 кВ ТТ ЕВ-750 1СШ АТ-4 на надійні, Донецька область, Бахмутський район, с. Весела долина, буд. 9								
П.9.1.2.	Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. № 556) ПС 750 кВ "Північноукраїнська" шляхом заміни дефектних елегазових трансформаторів струму 750 кВ ПЛ КАЕС на надійні, с.Заруддя, Роменський район, Сумська область								
П.9.1.3.	Технічне переоснащення ВРП-330 кВ ПС 330 кВ "Лосеве" (інв. №4026) шляхом заміни ПВ-330 кВ 2В та ТС (Ктр.=2000/1) на елегазові, м. Харків, пр-т Московський, 301А.	112,00		112,00		112,00			
П.9.1.4.	Технічне переоснащення ВРП-750кВ (інв.№82510) ПС 750 кВ "Донбаська" шляхом заміни ОПН-750 АТ-2 ф. А, В та ОПН-750 ф. А, В, С ШР-750 приєднання "Південнодонбаська-750", Донецька область, Бахмутський район, с. Весела долина, буд. 9.								
П.9.1.5.	Технічне переоснащення мережі постійного струму (інв. №20005) ПС 330 кВ "Суми північна" шляхом заміни АБ (128 ел.), ВАЗП, м.Суми, Ковпаківський район, с.Піщане, вул. Першотравнева, 53	55,32		55,32		55,32			
П.9.2.1	Реконструкція ПЛ 220 кВ Луганська ТЕС-Ювілейна (інв.№11260000, 1119000, 28130002). Луганська область.	1 760,82		1 760,82		1 760,82			
П.9.4.1	Реконструкція системи блискавкозахисту вежі та заземлення обладнання цифрової радіорелейної станції (інв.№709/1) на ПС "Миргород", Полтавська обл., м. Миргород, вул. Енергетиків, 2	74,38		74,38		74,38			
П.9.4.2	Реконструкція апаратури РРЛ зв'язку ПС 330 кВ Степова - Зміївська ТЕС (інв. № 17256/6) шляхом заміни існуючої РЛЛ. Харківська обл.	324,71		324,71		324,71			
П.9.4.3	Реконструкція засобів зв'язку та телемеханіки ПС 330кВ "Лозова (інв.№540) шляхом заміни існуючої РЛЛ. Харківська область.	426,02		426,02		426,02			
П.9.6.1	Реконструкція ПС 330 кВ «Лосеве», влаштування сховища цивільної оборони (інв. №новий), пр-т Московський, 301А, м. Харків	457,59		457,59		457,59			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.1.1.18.1.	Вимірювач опору заземлення ЦС-4107 (у комплекті зі штирями 1м 4шт. в сумці, та комплектом аксесуарів GL-3)	20,00		20,00		20,00			
III.1.3.6.1.	Перевірочний пристрій "Ретометр М2" або аналог.	233,08		233,08		233,08			
III.1.3.7.1.	Перевірочний пристрій "Omicron CMC 356" комплектація на 750 кВ або аналог.	2 233,54		2 233,54		2 233,54			
III.1.3.7.2.	Перевірочний пристрій «Omicron CT Analyzer» або аналог.	767,84		767,84		767,84			
III.1.5.1	Взірцевий лічильник типу PWS	409,50		409,50		409,50			
III.1.5.2	Вольтамперфазометр	51,37		51,37		51,37			
III.2.1.4.1.	Установка для обробки трансформаторного масла ELMO UBM 6/12	1 027,19		1 027,19		1 027,19			
III.2.1.4.2.	Установка для обробки твердої ізоляції силових трансформаторів ELMO Іней-(180/300-550)	1 406,30		1 406,30		1 406,30			
III.2.1.4.3.	Установка для обробки трансформаторного масла ЕТМА НТМЛ-160 У1	281,41		281,41		281,41			
III.2.1.13.1.	Пристрій для підйому трансформаторів ЕТМА НСП 400/5,5+4ДГ-100В У1	179,49		179,49		179,49			
III.2.1.16.1.	Апарат повітряно-плазмового різання TESLA CUT 100/380V	144,77		144,77		144,77			
III.2.1.17.1.	Масляний насос для систем фільтрації трансформаторного масла серії НМШ2-40-1,6/16	14,42		14,42		14,42			
III.2.1.17.2.	Насосна станція ЕТМА НСП 200/9 У1	80,92		80,92		80,92			
III.2.1.19.1.	Мийка високого тиску	23,00		23,00		23,00			
III.2.1.20.1.	Кущоріз Husqvarna 545 RX X-Tog	306,89		306,89		306,89			
III.2.1.21.1.	Відбійний молоток STANLEY STHM10K	8,71		8,71		8,71			
III.2.1.21.2.	Комплект матриць з насосною станцією та рукавами високого тиску до гідропресу ПГа-100	50,20		50,20		50,20			
III.2.2.1.	Кущоріз Husqvarna 545 FX, або аналог.	106,68		106,68		106,68			
III.2.2.2.	Кущоріз Stihl FS 490 C-EM, або аналог.	102,30		102,30		102,30			
III.2.2.3.	Бензопила Stihl MS 310, або аналог.	79,06		79,06		79,06			
III.2.2.4.	Висоторіз Stihl HT 133 у комплекті з захисний шолом StihlAeroLight з сіткою та навушниками, або аналог.	57,73		57,73		57,73			
III.2.2.5.	Бензоріз Husqvarna K 760, або аналог.	96,89		96,89		96,89			

Шифр по Ш	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.2.6.	Генератор інверторний Weekender X1200i, або аналог.	23,27		23,27		23,27			
III.2.2.7.	Бензогенератор з зварочним апаратом Endress ESE 704 S, у комплекті з маскою зварювальника «Хамелеон», або аналог.	50,68		50,68		50,68			
III.2.2.8.	Маслостанція електрична НЭ-1-6-РО-380, або аналог.	105,39		105,39		105,39			
III.2.2.9.	Грап склопластиковий ТС 330 для ремонту підтримуючих ізолюючих підвісок з тарою	55,70		55,70		55,70			
III.2.2.10.	Стенд для механічних випробувань засобів захисту та малої механізації СТ-1Т (в/п до 10т) (з тензодатчиком для вимірювання зусилля) з датчиком навантаження та вагопроцесором з тарою та Манекен для стендів СТ-10 та СТ-1Т для випробування поясів запобіжних лямок	74,78		74,78		74,78			
III.2.2.11.	Пристрій стяжний з сталевими виймами для заміни окремих ізоляторів в натяжних ізолюючих підвісках ПЛ СП-1 (ПС-160Б, ПС-210Б) (ПС-160Д, ПС-210В) з тарою	19,13		19,13		19,13			
III.2.2.12.	Прилад цифровий ВНЕП-2Ц (для вимірювання напруженості електричного поля) з чохлам	23,98		23,98		23,98			
III.2.3.1.1	Вимірювальний прилад "Цифровий осцилограф SIGLENT SDS1052DL" або аналог.	9,63		9,63		9,63			
III.2.3.4.1	Перевірочний пристрій "Частотомір GFC-8131 Н" або аналог.	10,50		10,50		10,50			
III.2.3.12.1	Перевірочний пристрій "Мікроомметр Ф4104" або аналог.	27,99		27,99		27,99			
III.2.3.12.2	Перевірочний пристрій "Генератор AFG-2125" або аналог.	16,67		16,67		16,67			
III.2.3.12.3	Вимірювальний прилад "Мегаомметр цифровий E6-32" або аналог.	56,68		56,68		56,68			
III.2.4.1.	Прилад ПОИСК 410Д МАСТЕР (ПРИЕМНИК+ГЕНЕРАТОР)	27,20		27,20		27,20			
III.2.4.2.	Рефлектометр цифровий РЕЙС-205	68,79		68,79		68,79			
III.2.4.3.	Інвертор SLI-48-230-U-STS	30,00		30,00		30,00			
III.2.4.4.	КП «КОРУНД» АЧАТ.426485.001	287,50		287,50		287,50			
III.2.4.5.	Канальний адаптер КА-48	573,30		573,30		573,30			
III.2.4.6.	Сервер асинхронний NPort 5650-16	24,54		24,54		24,54			
III.2.4.7	Перетворювач протоколів уніфікований (ППУ МКТ-3, ІЕС 60870-5-101/104)	1 273,00		1 273,00		1 273,00			
III.2.4.8	Субблок МЦП-4М-4	595,00		595,00		595,00			
III.2.4.9.	Осцилограф Hantek DSO 1202B	64,87		64,87		64,87			
III.2.4.10.	Паяльна станція АΟΥЕ 2702 А+	15,50		15,50		15,50			
III.2.4.11.	Мультиметр APPA 506 або аналог	55,26		55,26		55,26			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.4.12.	Плата цифрових потоків PRI 2,048 Mb/s (NTHN20AA)	79,60		79,60		79,60			
III.2.4.13.	Плата аналогових 2-х пров. ліній X2T	60,00		60,00		60,00			
III.2.4.14.	Плата аналогових 2-пров. ліній XUT	190,40		190,40		190,40			
III.2.4.15.	Плата аналогових 4-пров. ліній XADASE	297,00		297,00		297,00			
III.2.4.16.	Апаратура селекторних нарад РБ-KCC	82,50		82,50		82,50			
III.2.4.17.	СВТ.ИП-ТЧ – комплект SIP модулів	18,10		18,10		18,10			
III.2.4.18.	Комплексу реєстрації аудіо інформації на 8 аналогових каналів зв'язку та інформації з IP телефону на базі комп'ютеру у складі з джерелом безперебійного живлення потужністю 650 ВА.	188,00		188,00		188,00			
III.2.4.19.	Зварювальний апарат оптичного волокна Fujikura 80S"Kit-A" Plus (комплект)	180,83		180,83		180,83			
III.2.4.20.	Набір інструментів для монтажу ВОК НИМ-25	11,55		11,55		11,55			
III.2.4.21.	Перфоратор SDS-max Bosch GBH 12-52 DV Professional	32,07		32,07		32,07			
III.2.4.22.	Часовий комплекс	46,93		46,93		46,93			
III.2.4.23.	Архіватор диспетчерських переговорів (8 аналогових, 6 цифрових каналів)	91,22		91,22		91,22			
III.2.7.1.1	Комплект серверного обладнання управління комутаційною системою SAN вузла інфраструктури Active Directory	368,27		368,27		368,27			
III.2.7.1.2.	Обладнання для існуючих серверів	239,61		239,61		239,61			
III.2.7.2.1	Моноблок	6 300,00		6 300,00		6 300,00			
III.2.7.2.2	Ноутбук	88,00		88,00		88,00			
III.2.7.2.3	Монітор	98,50		98,50		98,50			
III.2.7.2.4	Мобільний АРМ інженера автоматичної системи керування технологічними процесами (АСУТП) Північної ЕС.	179,00		179,00		179,00			
III.2.7.3.1.	Комплект обладнання локальної мережі (коммутатори, модулі та інше)								
III.2.7.3.2.	Комплект мережевого обладнання для забезпечення кіберзахисту мережі (NSGW, модулі та інше)								
III.2.7.3.3.	Комплект обладнання мережі передачі даних та ЛОМ для підстанції Північної ЕС (маршрутизатори, коммутатори, модулі та інше)								
III.2.7.4.1.	БФП (принтер+копір+сканер) кольоровий високої продуктивності ф. А3	300,00		300,00		300,00			
III.2.7.4.2.	Документ-сканер планшетний	229,30		229,30		229,30			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.7.4.3.	БФП (принтер+копір+сканер) чорно-білий середньої продуктивності ф. А3	500,00		500,00		500,00			
III.2.7.5.1.	Перемикач АВР RACK ATS, 230V, 16A, C20 IN, (8) C13 (1) C19 OUT	70,00		70,00		70,00			
III.3.1.1.	Автокран в/п 25 т. на шасі 6x6	4 688,56		4 688,56		4 688,56			
III.3.3.1.	Автогідропідійомник h=28 м на базі (4x4)								
III.3.7.1.	Бригадний автомобіль ТК-К-5233-АРМ з лебідкою	2 248,26		2 248,26		2 248,26			
III.3.8.1.	Вантажний автомобіль типу МАЗ вантажопідіймністю 14,7т.	2 150,36		2 150,36		2 150,36			
III.3.13.1.	Трактор типу МТЗ-82 з навісним обладнанням (відвал, сінокосарка, борона дискова)								
III.3.13.2.	Трактор ХТЗ-150К-09-25-15, з подрібнювальною установкою ECF/DT-220Мах 200НР, або аналог.								
	Центральна ЕС	394 483,28	299 113,44	95 369,84	8 000,00	87 369,84			
II.1.3.3.1.	ПС 330 кВ "Новокиївська". Заміна автотрансформатора АТ-2 (інв. №125/201/8016) типу АТДЦТН-200000/330/110/10 на АТ типу АТДТН-200000/330/110/10/38,5, Київська обл., Києво-Святошинський р-н, с. Хотів, вул. Енергетиків, 1	26 447,23		26 447,23		26 447,23			
II.1.3.3.2.	ПС 330 кВ "Білоцерківська". Заміна автотрансформатора АТ-2 (інв.№8157) типу АТДЦТН-125000/330/110/10 на АТ типу АТДТН-200000/330/110/10, вул. Узинська, 10, Томилівська сільська рада Білоцерківського району Київської області. Технічне переоснащення підстанції	8 753,29		8 753,29	8 000,00	753,29			
II.1.5.4.1.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Ніжинська" ВРУ-330 кВ (інв.№86184) шляхом заміни В-330-2 Чернігівська, вул. Франко, 271, м. Ніжин Чернігівської області	3 511,97		3 511,97		3 511,97			
II.1.5.8.1.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Жовтнева" ВРУ-35 кВ (інв.№8050/1) шляхом заміни В-35, Р-35 та ТС-35 приєднання Лук'янівська-А та Лук'янівська-Б, вул. Стеценка, 1А, Шевченківський район, м. Київ	3 788,80		3 788,80		3 788,80			
II.1.5.8.2.	Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Жовтнева" ВРУ-35 кВ (інв.№8050/1) шляхом заміни В-35, Р-35 та ТС-35 приєднання Більшовик-А та Більшовик-Б, вул. Стеценка, 1А, Шевченківський район, м. Київ	3 699,49		3 699,49		3 699,49			
II.1.7.3.1.	Технічне переоснащення ВРП-330 (інв.№8162) ПС 330 кВ "Білоцерківська", шляхом заміни ТС-330 В-330-1 ТнТЕС. Київська область, Білоцерківський р-н, Томилівська с/р, вул. Узинська, 10	259,27		259,27		259,27			
II.1.23.1.	Реконструкція ЗРУ 10 кВ та ВРУ 110 кВ ПС 330 кВ "Черкаська" (інв. № 1054, 1028)	1 856,86		1 856,86		1 856,86			
II.1.24.1.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150кВ, 110 кВ ПС 330/110 кВ "Новокиївська" - 1 черга (інв.№8172/1, 8013)	170 965,88	155 705,60	15 260,28		15 260,28			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проект ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.1.24.2.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150кВ, 110 кВ ПС 330/110 кВ "Жовтнева" - 2 черга (інв.№8052/1, 8051)	1 892,40	1 892,40						
П.1.24.3.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150кВ, 110 кВ ПС 330/110 кВ "Житомирська" - 3 черга (інв.№7190/1, 7191/1)	90 102,50	81 845,30	8 257,20		8 257,20			
П.1.24.4.	Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 150кВ, 110 кВ ПС 330/110 кВ "Черкаська" - 4 черга (інв.№1054, 1026/1, 1053)	64 762,98	59 670,14	5 092,84		5 092,84			
П.1.24.5.	Реконструкція ПС 330 кВ "Славутич" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.6.	Реконструкція ПС 330 кВ "Чернігівська" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.7.	Реконструкція ПС 330 кВ "Ніжинська" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.8.	Реконструкція ПС 330 кВ "Білоцерківська" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.1.24.9.	Реконструкція ПС 330 кВ "Поляна" з впровадженням автоматизованої системи керування технологічними процесами (АСКТП)								
П.2.1.	Реконструкція ПЛ 330 кВ Київська-Північна (інв. №2031) із заміною анкерно-кутової опори №250/123 на анкерну металеву в Київській області	1 351,32		1 351,32		1 351,32			
П.2.2.	Реконструкція ПЛ 330 кВ Житомирська-Шепетівка (інв.№4006) із заміною грозозахисного тросу в прогонах опор №144-234 та заміною залізобетонних опор в Житомирській області	3 427,05		3 427,05		3 427,05			
П.3.7.1.	ПС 330 кВ "Білоцерківська". Технічне переоснащення захистів АТ-3 з заміною їх на мікропроцесорні захисти (інв.№8013), с. Томилівка Білоцерківського району Київської області	326,06		326,06		326,06			
П.9.1.1.	Коригування проекту "Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Поляна" ВРУ-110 кВ (інв.№1101/1) шляхом заміни В-110 Черкаси-1 і ТС-110 В-110 Черкаси-1, Черкаський район, Хацьківська С.Р., 11-й км Смілянського шосе"	49,99		49,99		49,99			
П.9.1.2.	Коригування проекту "Технічне переоснащення ПС 330 кВ "Поляна" ВРУ-110 кВ (інв.№1101/1) шляхом заміни В-110 Черкаси-2 і ТС-110 В-110 Черкаси-2, Черкаський район, Хацьківська С.Р., 11-й км Смілянського шосе"	49,99		49,99		49,99			
П.9.2.1.	Коригування проекту "Реконструкція ПЛ 330 кВ Київська ТЕЦ№5-Новокиївська(інв. №2015) із заміною проміжної металевої опори №35 на анкерну металеву Голосіївського району м.Києва"	17,95		17,95		17,95			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
П.9.4.1.	Технічне переоснащення системи зв'язку на ділянці ПС 330 кВ «Житомирська» – ПС 330 кВ «Лісова» шляхом організації радіорелейної лінії зв'язку та каналу передачі даних Ethernet з Коростенським РЕП (інв. №7189, №8021, №5046), м. Житомир, вул. Коростишівська, 41, Житомирська обл. с. Холосне, м. Коростень, вул. Кемського, 70В	350,76		350,76		350,76			
П.9.4.2.	Технічне переоснащення системи пожежної сигналізації, оповіщення про пожежу та передавання тривожних оповіщень в приміщеннях Київського РЕЦ (інв.№), вул. Київська, 1, м. Вишневе	30,00		30,00		30,00			
П.9.4.3.	Технічне переоснащення обладнання телемеханіки типу КІР, інв.№8905, на 36 напрямків (система збору телеметричної інформації СЗТІ) Центральної ЕС								
П.9.6.1.	Реконструкція ПС 330кВ «Чернігівська», влаштування протирадіаційного укриття (ПРУ), Чернігівська обл., Хмельницька селищна рада (інв. № новий).	41,00		41,00		41,00			
П.9.6.2.	ПС 330 кВ "Поляна", реконструкція зовнішнього огородження, Черкаський р-н, Хацьківська селищна рада, 11-й км Смілянського шосе. (інв № новий)	188,43		188,43		188,43			
П.9.6.3.	Реконструкція ПС 330кВ «Нивки», влаштування сховища, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Стеценка, 1а (інв. № новий)	414,44		414,44		414,44			
П.9.6.4.	Реконструкція ПС 330кВ «Житомирська», влаштування сховища, м. Житомир, Київська обл., вул. Коростишівська, 41 (інв. № новий).	493,96		493,96		493,96			
ІІІ.1.3.1.	Цифровий вимірювальний комплекс "Циклон-115"	757,12		757,12		757,12			
ІІІ.1.4.1.	Рефлектометр оптичний	508,90		508,90		508,90			
ІІІ.2.1.11.1.	Мікроомметр CV 200	180,00		180,00		180,00			
ІІІ.2.1.14.1.	Компресор повітряний для фарбування обладнання серії "Sturm AC9323" двоциліндровий	13,04		13,04		13,04			
ІІІ.2.1.21.1.	Прес гідравлічний ПРГ-400 з комплектом матриць 50-400 мм2 для опресування апаратних зажимів ошиновування	11,00		11,00		11,00			
ІІІ.2.1.21.2.	Мийка KARCHER K7 Premium Full Controll Plus	15,00		15,00		15,00			
ІІІ.2.1.21.3.	Мотокоса Husqvarna 535Rx	268,93		268,93		268,93			
ІІІ.2.1.21.4.	Мінітрактор-газонокосилка McCulloch M 185-107TC	344,33		344,33		344,33			
ІІІ.2.1.21.5.	Інверторний випрямляч ПАТОН ВДИ-250 Р DC MMA/TIG	41,50		41,50		41,50			
ІІІ.2.2.1.1.	Бензокущоріз Husqvarna 555 FX або аналог	150,15		150,15		150,15			
ІІІ.2.2.1.2.	Бензопила Husqvarna 450 II або аналог	83,76		83,76		83,76			
ІІІ.2.2.9.1.	Гідравлічний тросоріз ТРГ-12.40	25,00		25,00		25,00			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проект ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.2.9.2.	Комплект обладнання та пристроїв для ремонту підтримуючої ізолюючої підвіски на металевих та залізобетонних опорах ПЛЛ 330 кв під наведеною напругою	57,00		57,00		57,00			
III.2.4.3.1.	16 портовий асинхронний сервер з двонаправленим обміном	92,32		92,32		92,32			
III.2.4.4.1.	Мультиплексор лінійного тракту МЛТ 422С	69,12		69,12		69,12			
III.2.4.7.1.	Одноканальний блок живлення постійного струму	12,00		12,00		12,00			
III.2.5.3.1	Кліщі електровимірювальні APPA 136	30,48		30,48		30,48			
III.2.5.3.2	Осцилограф GW Instek GDS-3252	80,17		80,17		80,17			
III.2.7.1.1.	Сервер HP ProLiant DL 160 G9 або аналог	282,40		282,40		282,40			
III.2.7.1.2.	Серверне обладнання	300,70		300,70		300,70			
III.2.7.2.1.	Моноблок	1 980,00		1 980,00		1 980,00			
III.2.7.2.2.	Ноутбук середньої потужності	110,00		110,00		110,00			
III.2.7.2.3.	Монітор 28 дюймів	425,60		425,60		425,60			
III.2.7.2.4.	Автоматизовані робочі місця (АРМ) для АСOE, SCADA та ін. (системні блоки, робочі станції, технологічні комп'ютери)	408,38		408,38		408,38			
III.2.7.3.	Обладнання ЛОМ та ТКМ								
III.2.7.4.1.	БФП (принтер + сканер + копії) чорно-білий середньої продуктивності ф. А4	131,33		131,33		131,33			
III.2.7.5.1.	Кабельний тестер Fluke CIQ-KIT	64,11		64,11		64,11			
III.3.3.1.	Автопідйомник на шасі автомобіля 4×2, висота підйому 18м	2 263,17		2 263,17		2 263,17			
III.3.7.1.	Бригадний автомобіль на шасі автомобіля 4х4, V= 1600 куб.см.								
III.3.8.1.	Тягач сідельний типу МАЗ з напівприцепом- платформою в/п 35000 кг	2 996,15		2 996,15		2 996,15			
	ВЕТ	3 857,06		3 857,06		3 857,06			
III.2.5.1	Мегаомметр цифровий ЦС 0202-2	7,48		7,48		7,48			
III.2.7.2.1	Моноблоки	90,00		90,00		90,00			
III.2.7.4.1	Багатофункціональний пристрій середньої продуктивності ф.А3 кольоровий XEROX Versalink C7030	58,58		58,58		58,58			
III.2.8.1	Роторна косарка Z-069 (шир. захвата 1,85 м)	36,93		36,93		36,93			
III.2.9.1.1	Токарний верстат по металу Zenitech WM460/1500	400,40		400,40		400,40			
III.2.9.1.2	Фрезерний верстат Zenitech UFM140 B Digi	660,05		660,05		660,05			

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проект ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІІ.2.9.1.3	Гідравлічний вигинальний прес Yangli WC67Y-63/2500	571,10		571,10		571,10			
ІІІ.2.9.1.4	Стрічково-пиляльний верстат по металу Zenitech BS270	172,91		172,91		172,91			
ІІІ.2.9.1.5	Стіл для зварювання 16*2000x1000 (12 мм)	31,07		31,07		31,07			
ІІІ.2.9.2.1	Верстат рейсмусовий Zenitech RA630	95,49		95,49		95,49			
ІІІ.2.9.3.1	Петельна машина JT-783D	42,01		42,01		42,01			
ІІІ.2.9.3.2	Мотокоса STIHL FS 130	27,66		27,66		27,66			
ІІІ.2.9.3.3	Телевізор LG 24MT49S-PZ								
ІІІ.3.7.1	Бригадний автомобіль з кунгом, до V=2442 куб.см. MITSUBISHI L200	1 663,38		1 663,38		1 663,38			
	Укренергосервіс	8 755,47		8 755,47		8 755,47			
ІІ.6.11.1	Кондиціонери спліт-системи №12 з настінним варіантом монтажу для охолодження повітря в офісних приміщеннях адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1)	985,52		985,52		985,52			
ІІ.6.11.2	Реконструкція будинку (літер Б) ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1)								
ІІ.6.11.3	Кондиціонери спліт-системи №24 з настінним варіантом монтажу для охолодження повітря в офісних приміщеннях адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1)	407,31		407,31		407,31			
ІІ.9.6.1.	Розробка проекту реконструкції системи кондиціонування адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 27 (інв.№ 1641)	215,00		215,00		215,00			
ІІ.9.6.2.	Розробка проекту посилення будівельних конструкцій в приміщенні селекторної зали адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1)	50,00		50,00		50,00			
ІІ.9.6.3.	Розробка проекту улаштування багатоярусного паркінгу на території апарату управління ДП «НЕК «Укренерго» по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1) і 27 (інв.№ 1641)	1 500,00		1 500,00		1 500,00			
ІІ.9.6.4.	Розробка проекту реконструкції адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго" по вул. Симона Петлюри, 25 (інв.№942/1)	3 500,00		3 500,00		3 500,00			
ІІІ.2.8.1.	Апарат високого тиску	122,50		122,50		122,50			
ІІІ.2.8.2.	Миючий пілесос	14,50		14,50		14,50			
ІІІ.2.8.3.	Зарядний пристрій для електромобіля	83,70		83,70		83,70			
ІІІ.3.8.1.	Вантажний автомобіль в/п не менше 1,5 т								

Шифр по ІІІ	Назва об'єкта	Скоригований проект ІІІ 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІІ.3.10.1.	Автобус пасажиромістістю 16+1,								
ІІІ.3.11.1.	Мікроавтобус (8 місць)	1 876,94		1 876,94		1 876,94			
ІІІ.3.12.1.	Легковий автомобіль, V= 1600 куб.см.								
ІІІ.3.12.2.	Легковий автомобіль, V= 2500 куб.см.								
ІІІ.3.12.3	Автомобіль підвищеної прохідності								
ІІІ.3.12.4	Легковий автомобіль, V= 1600 куб.см.								
ІІІ.3.12.5	Легковий електромобіль								
	Апарат Управління	332 069,92	253 668,50	78 401,42		78 401,42			
ІІ.3.10.1.	Технічне переоснащення комплексу протипаварійної автоматики зв'язків Південної частини ОЕС України (2-й етап)	20 860,00		20 860,00		20 860,00			
ІІ.3.10.2.	Технічне переоснащення комплексу протипаварійної автоматики Дністровської ГЕС та Дністровської ГАЕС	6 132,00		6 132,00		6 132,00			
ІІ.4.11.1	"Реконструкція Лінійно –Апаратного Залу (к.134) адмінбудинку ДП "НЕК "Укренерго"", за адресою м. Київ, вул.С. Петлюри,25"	3 052,86		3 052,86		3 052,86			
ІІ.7.1.1	Впровадження системи управлінського обліку	7 374,46		7 374,46		7 374,46			
ІІ.7.1.2	Модернізація ОЕС України для сприяння інтеграції відновлювальних джерел енергії (Розумні мережі)								
ІІ.8.7.1	Побудова відмовостійкого мережевого з'єднання між будинками за адресами вул. С.Петлюри,25 вул.С.Петлюри,27 та контейнера ЦОД інв. №(749ітс)	271,52		271,52		271,52			
ІІІ.1.7.1	Кабельний тестер Fluke CIQ-KIT або аналог	54,00		54,00		54,00			
ІІІ.1.7.2	Мережевий тестер Netscout LRAT-2000-KIT або аналог	104,00		104,00		104,00			
ІІІ.2.4.1	Обладнання селекторного зв'язку в Апараті управління	615,30		615,30		615,30			
ІІІ.2.4.2	Обладнання супутникового зв'язку для забезпечення надійного резервного диспетчерського каналу між регіональними диспетчерськими центрами	1 166,69		1 166,69		1 166,69			
ІІІ.2.5.1	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 0.2S та 0.5S типів ZMD405, SL7000	2 235,00		2 235,00		2 235,00			
ІІІ.2.5.2	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 0.5S типів ZMD405, SL7000 (з Ethernet-портом)	1 949,70		1 949,70		1 949,70			

Шифр по ПП	Назва об'єкта	Скоригований проєкт ПП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
III.2.5.3	Придбання багатофункціональних лічильників електричної енергії кл.точн. 1 (0.4 кВ, 120 А) типів ZMD405, SL7001	780,00		780,00		780,00			
III.2.7.2.2	Ноутбуки	785,00		785,00		785,00			
III.2.7.2.3	Монітори	705,33		705,33		705,33			
III.2.7.2.4	Системний блок	193,36		193,36		193,36			
III.2.7.2.5	Портативні пристрої	782,00		782,00		782,00			
III.2.7.3.1	Комплект обладнання доступу LAN	3 332,00		3 332,00		3 332,00			
III.2.7.3.2	Комплект обладнання для ядра LAN	3 037,00		3 037,00		3 037,00			
III.2.7.3.3	Комплект обладнання серверного доступу	1 859,20		1 859,20		1 859,20			
III.2.7.5.1.	Комплекти для візуалізації диспетчерської інформації								
III.2.7.5.2.	Комплект проєкційного обладнання								
III.2.7.5.3	Комплекти для відеоспостереження на ПС								
III.4.1.1	ПЗ з моніторингу мережевого обміну даних	303,00		303,00		303,00			
III.4.1.2	Комп'ютерна програма "Моніторинг та коригування резервів за реактивною потужністю в моделях режимів енергосистем"	83,00		83,00		83,00			
III.4.1.3	Комп'ютерна програма "Побудова годографів асинхронного ходу"	209,80		209,80		209,80			
III.4.1.4	Комп'ютерна програма "Аналіз стійкості за напругою та обчислення критичної напруги в електричних системах за допомогою QV-кривих"	36,60		36,60		36,60			
III.4.1.5	Комп'ютерна програма "Моделювання пристроїв автоматичного частотного розвантаження з урахуванням швидкості зміни частоти"	73,20		73,20		73,20			
III.4.1.6	Розширення абонентських ліцензій на IP ATC si3000 в Апараті управління	171,60		171,60		171,60			
III.4.1.7	Придбання абонентських ліцензій на IP ATC si3000 в Апараті управління.	197,00		197,00		197,00			
III.4.1.8	Ліцензії IP trunk для ЦАТС CS1000E в м. Золотоноша	37,80		37,80		37,80			

Шифр по ІП	Назва об'єкта	Скоригований проект ІП 2019 всього:	у т.ч.:						
			кредитні кошти	власні кошти	у т.ч.:				
					прибуток	амортизація	дохід від іншої діяльності	дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	економія коштів тарифу 2018 року
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ІІ.4.1.9	Microsoft Enterprise Agreement	22 000,00		22 000,00		22 000,00			
ІІ.4.4.1	Впровадження інформаційної системи управління								
ІІ.4.4.2	Закупівля та встановлення апаратних та програмних засобів, необхідних для нової моделі оптового ринку електроенергії (Балансуючий ринок)	253 668,50	253 668,50						
	ІІПЦР	468,40		468,40		468,40			
ІІ.6.11	Реконструкція внутрішніх електричних мереж 0,4 кВ адміністративно-виробничої будівлі ІІПЦР ОЕС України (інв. №15000) та господарських будівель за адресою: Київ, вул. Дорогожицька, 11/8.								
ІІ.9.10.1	Реконструкція господарських будівель (інв.№15001) за адресою: м. Київ, вул. Дорогожицька, 11/8.	216,00		216,00		216,00			
ІІІ.2.4.3.1	Плата PRI для цифрової АТС KAREL DS200	27,30		27,30		27,30			
ІІІ.2.4.3.2	Плата підключення цифрових телефонів до цифрової АТС KAREL DS200	17,10		17,10		17,10			
ІІІ.2.7.1.1	Комплект для модернізації дискового простору серверів HP	176,00		176,00		176,00			
ІІІ.2.7.1.2	Комплект для модернізації оперативної пам'яті для серверу HP	32,00		32,00		32,00			
	Держенергонагляд								

В.о.директора

Кудрицький В.Д.



УКРЕНЕРГО

Державне підприємство | національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-35, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

25.03.2019 № 01/10359

Щодо схвалення Інвестиційної програми
на 2019 рік

В доповнення до листа ДП "НЕК "Укренерго" від 06.03.2019 № 01/7875 та на виконання рішення НКРЕКП від 22.03.2019 "Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 лютого 2019 року № 129" просимо внести зміни до проекту постанови НКРЕКП "Про схвалення Інвестиційної програми ДП "НЕК "Укренерго" на 2019 рік в частині збільшення джерела "Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року" на 5 451,03 тис. грн. для фінансування будівництва ПС 500 кВ "Кремінська" із заходами ПЛ 500 кВ Донбаська - Донська та ПЛ 220 кВ Кремінська - Ювілейна.

В. о. заступника директора
з інвестицій

Мороженко О.Д.

Полозова 238-30-43