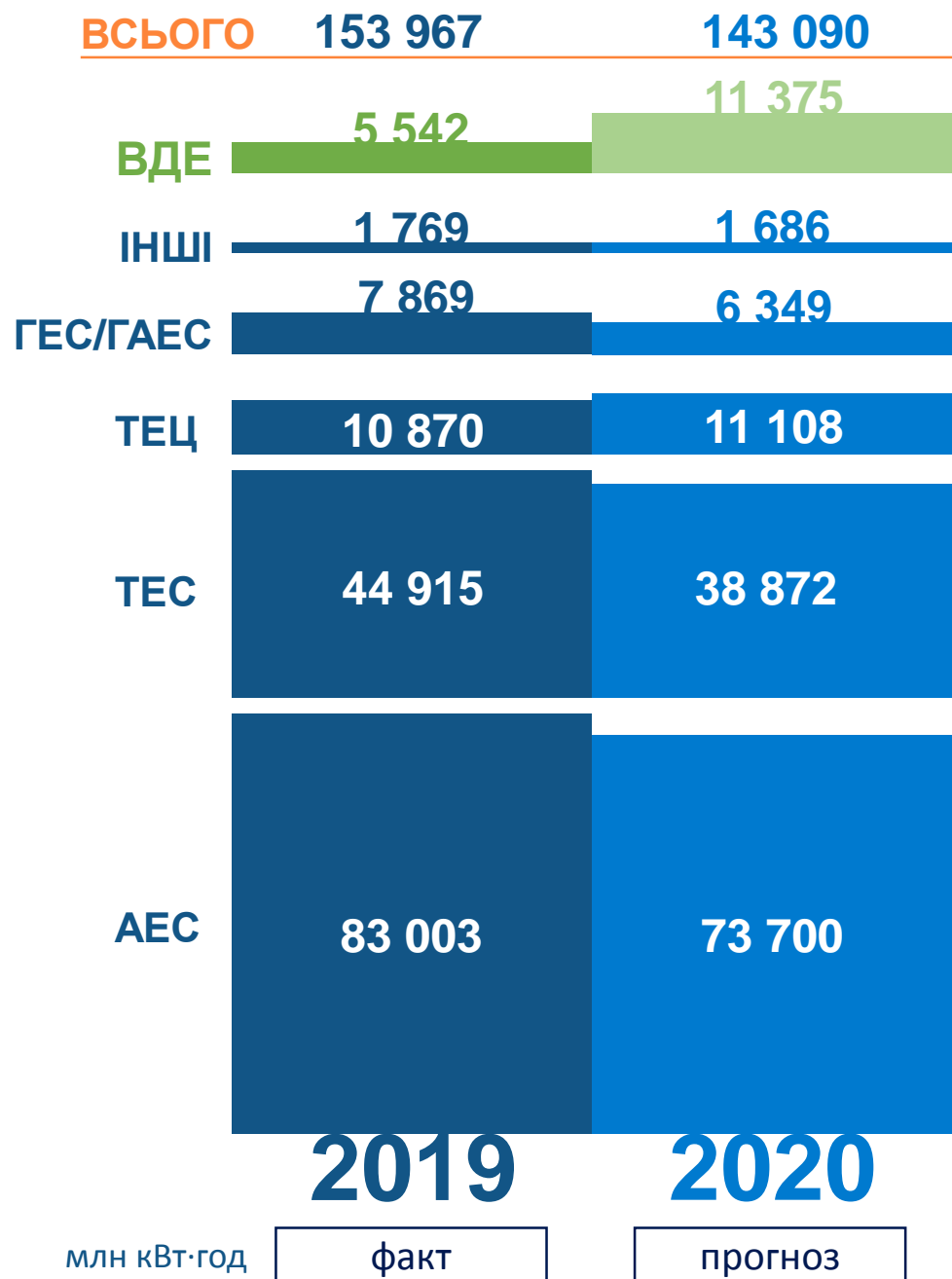




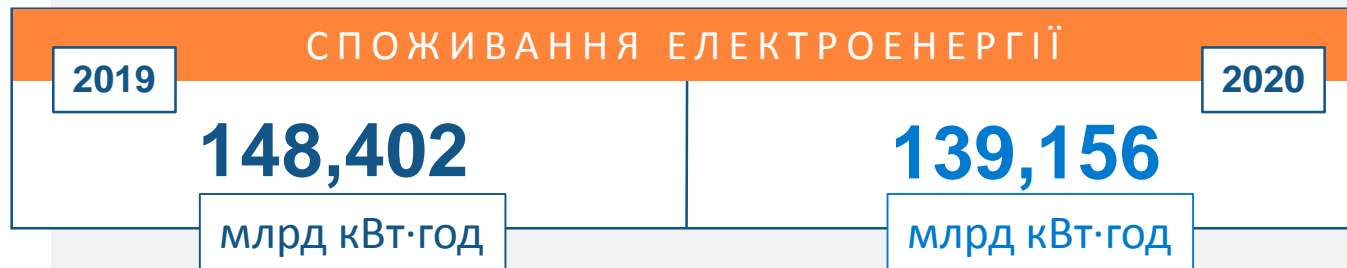
# ПРЕС-КОНФЕРЕНЦІЯ керівника Укренерго

Володимира Кудрицького

## ВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ



## Баланс виробництва електроенергії у 2019-2020 роках



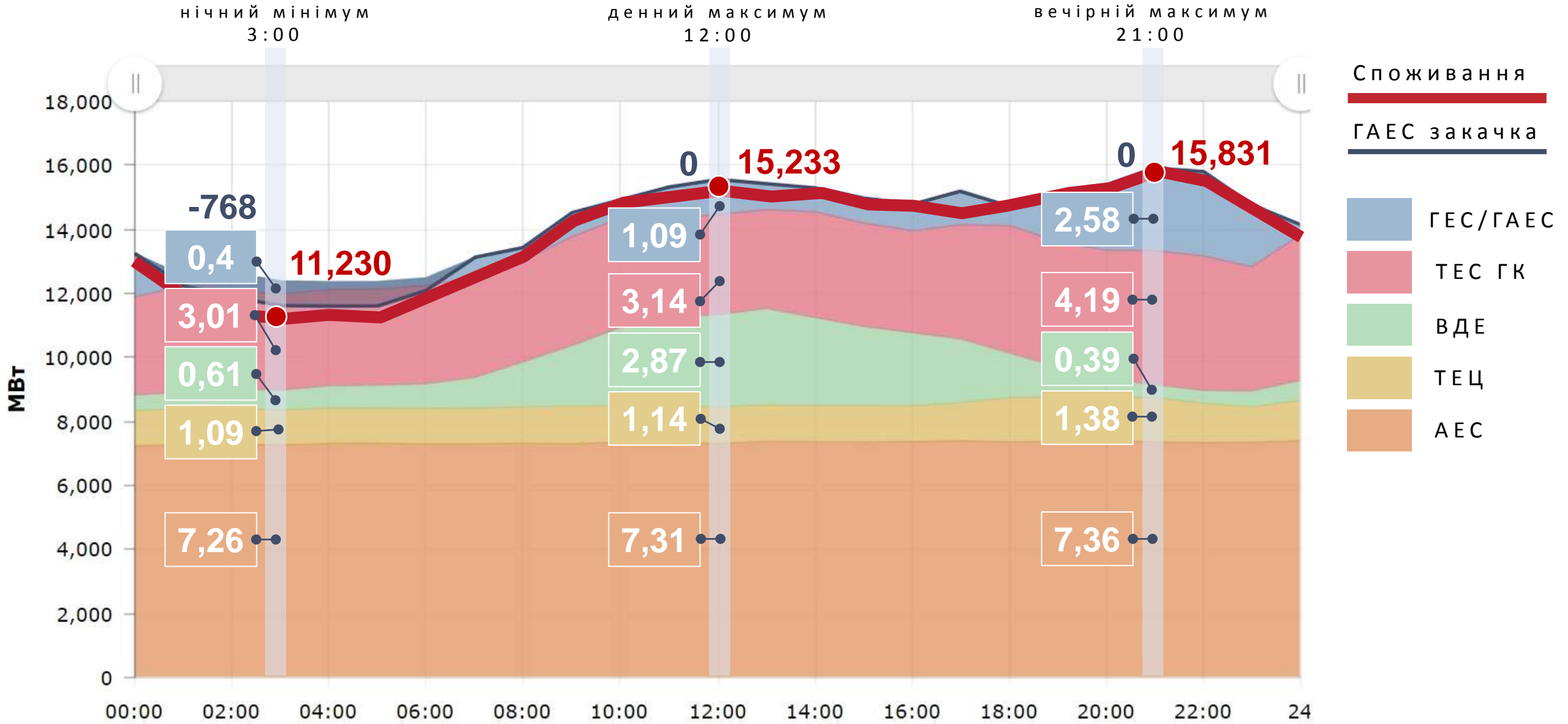
### Причини для перегляду балансу на 2020 рік:

- різке зниження споживання електроенергії (тепла зима, впровадження карантину тощо);
- наявність значного профіциту електроенергії;
- зменшення генерації ГЕС через недостатню водність
- збільшення генерації з ВДЕ



Основна мета прогнозу - забезпечити достатній обсяг резервів для балансування енергосистеми

# Добовий графік виробництва / споживання електроенергії 12.05.2020



# Хто і як купує електроенергію на Балансуючому ринку (БР)

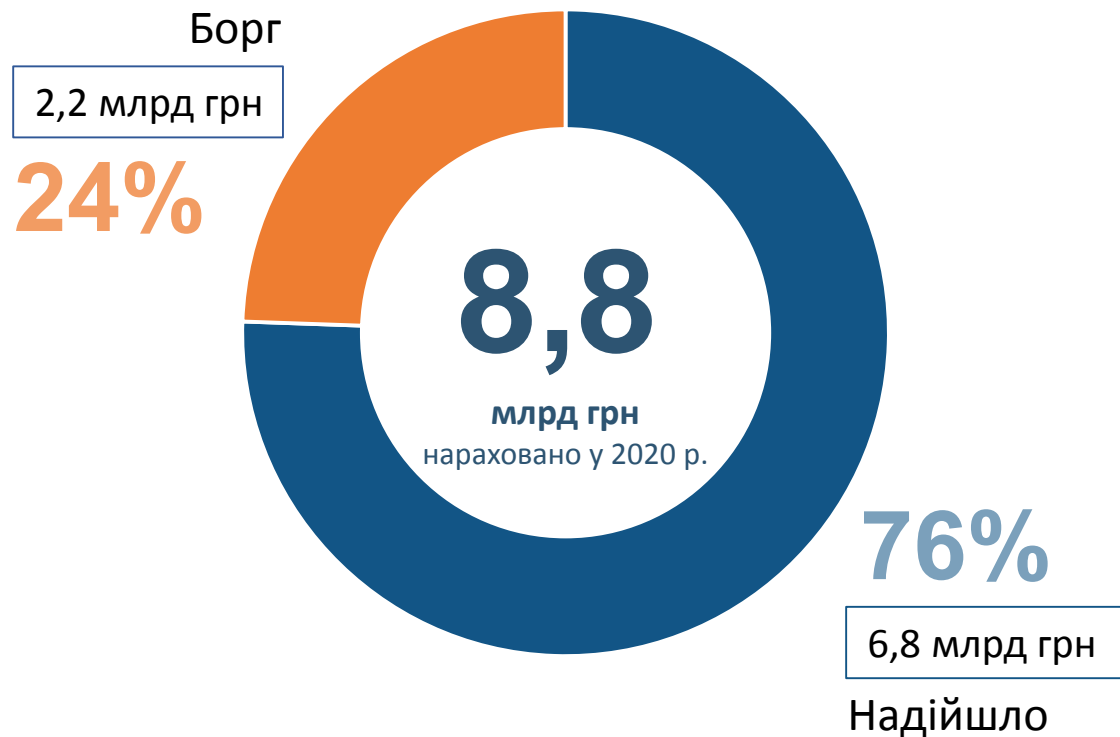


Вся надлишкова, тобто непродана виробниками на ДД, РДН та ВДН електроенергія, продається в сегменті балансуєного ринку (БР), учасниками якого є також виробники. Учасники БР купляють цю електроенергію з дисконтом та перепродають постачальникам/споживачам за власною ціною.

Також учасники БР у разі необхідності виробляють додаткові обсяги електроенергії, яку продають за високою ціною тим, хто не може виконати контракти з постачання на ДД, РДН та ВДН.

## Сплата за тарифами на передачу та диспетчеризацію в січні-квітні 2020 року

### ПЕРЕДАЧА



Сукупний борг за липень 2019- травень 2020 – **2,8 млрд грн**

### ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЯ

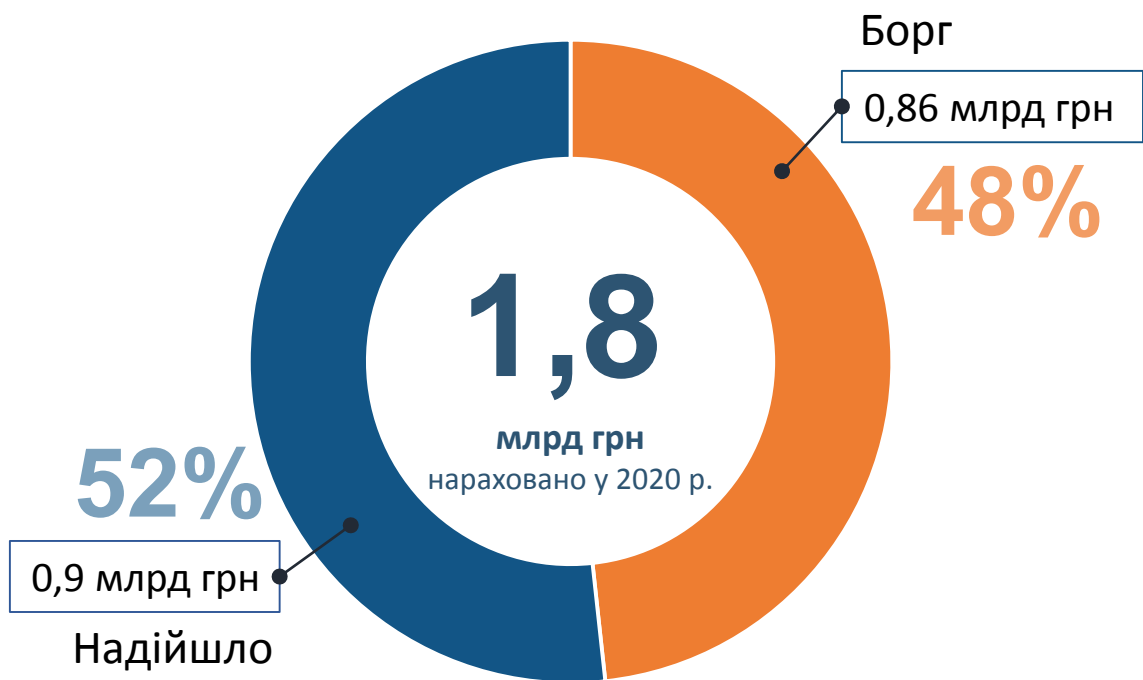


Сукупний Борг за липень 2019- травень 2020 – **0,362 млрд грн**

Рівень сплати за тарифом на передачу у квітні 2020 року впав до 52%

## Сплата за тарифами на передачу та диспетчеризацію в квітні 2020 року

### ПЕРЕДАЧА



Сукупний борг за липень 2019-травень 2020 – **2,8 млрд грн**

### ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЯ



Сукупний Борг за липень 2019-травень 2020 – **0,362 млрд грн**

Рівень сплати за тарифом на передачу у квітні 2020 року впав до 52%

## Інвестпрограма НЕК «Укренерго» на 2020 рік

ОБСЯГ ІНВЕСТИЦІЙ  
ЗБІЛЬШЕНО ВДВІЧІ



95,2%

Виконання інвестпрограми  
у 2019

Власні кошти

20%

1,3

ФІНАНСУВАННЯ  
(млрд грн)

5,1

80%

Кредитні кошти

Нове  
будівництво

24%

1,6

ВИТРАТИ  
(млрд грн)

4,8

76%

Технологічне переоснащення  
та реконструкція

### Реконструкція

36 підстанцій та 7 повітряних ліній 750-220 кВ

### Встановлення та заміна

- 17 одиниць трансформаторного обладнання 750-220 кВ
- 24 шт. обмежувачів перенапруг 750-110 кВ
- 12 комплектних пристроїв релейного захисту та автоматики

### Будівництво стратегічно важливих об'єктів

- ПС 500 кВ «Кремінська» із заходами ПЛ 500 кВ Донбаська-Донська та ПЛ 220 кВ Кремінська- Ювілейна
- ПЛ 750 кВ Запорізь-ка АЕС -Каховська з ПС 750 кВ «Каховська» та заходами ПЛ 330 кВ
- ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» і ПС 750 кВ «Західноукраїнська»
- ПС 330 кВ «Слобожанська» із заходами ПЛ 330 кВ та ПС 330/110/35 кВ «Західна» із заходами ПЛ 330 кВ

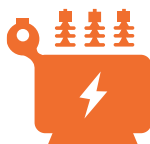
# План розвитку системи передачі на 2020 – 2029 роки



## ЦІЛІ:

- Підвищення безпеки та надійності роботи системи передачі, зменшення витрат на ремонт та обслуговування обладнання.
- Зменшення витрат електричної енергії на власні потреби підстанції на 30-35%.
- Усунення «вузьких місць» в енергетичній системі, у тому числі в частині видачі потужностей існуючої та перспективної генерації, підвищення надійності енергопостачання окремих регіонів, мінімізація ризиків щодо перерв електропостачання.

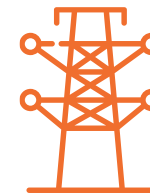
## Реконструкція:



**102** підстанції

**+10%**

Трансформаторної потужності



**1,5 тис км**

Ліній електропередачі 220 – 330 кВ

## Нове будівництво:

### 8 Підстанцій 330-750 кВ

Завершення ПС 500/220 кВ «Кремінська» на Сході України, ПС 330 кВ «Західна», «Східна» у Київському регіоні, ПС 750 кВ «Приморська» на Одещині, ПС 400 кВ «Ужгород» на Закарпатті, ПС 330 кВ «Слобожанська» на Харківщині, «Тальне» на Черкащині та «Вузлова» біля м. Дніпро

**Понад 3000 км ЛЕП 220 – 750 кВ**

## Необхідні інвестиції:

**69** млрд грн всього

Тарифні кошти НЕК «Укренерго»

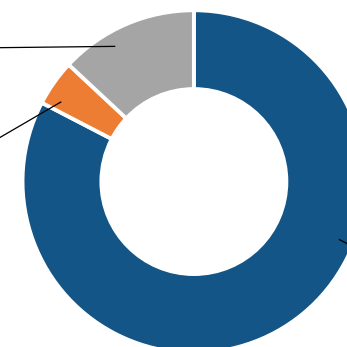
**9** млрд грн

**3** млрд грн

Доходи від іншої діяльності

Кредитні кошти МФО

**57** млрд грн





## Фінансові показники НЕК «Укренерго» за підсумками 2019 року

■ 2018  
■ 2019

млрд грн

26,3

6



Отримано безумовно-  
позитивний  
висновок аудитора

2,6 1,9

0,2 3,9

0,7 4,5

Дохід від основної діяльності

Чистий прибуток

Дебіторська заборгованість

Кредиторська заборгованість

За підсумками 2019 року НЕК «Укренерго» перерахувало до держбюджету у вигляді податків та відрахування частки чистого прибутку

4,9 млрд грн

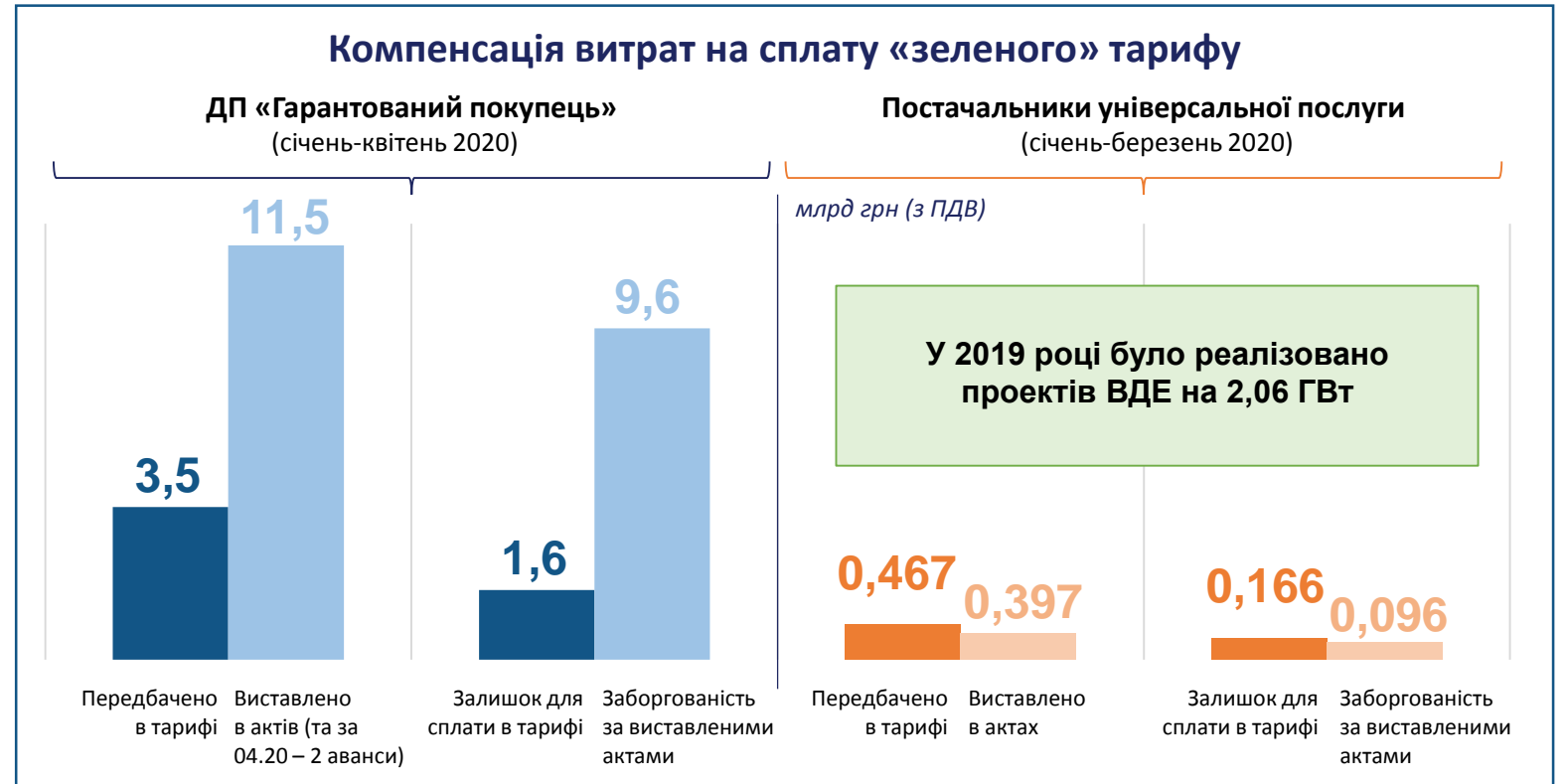
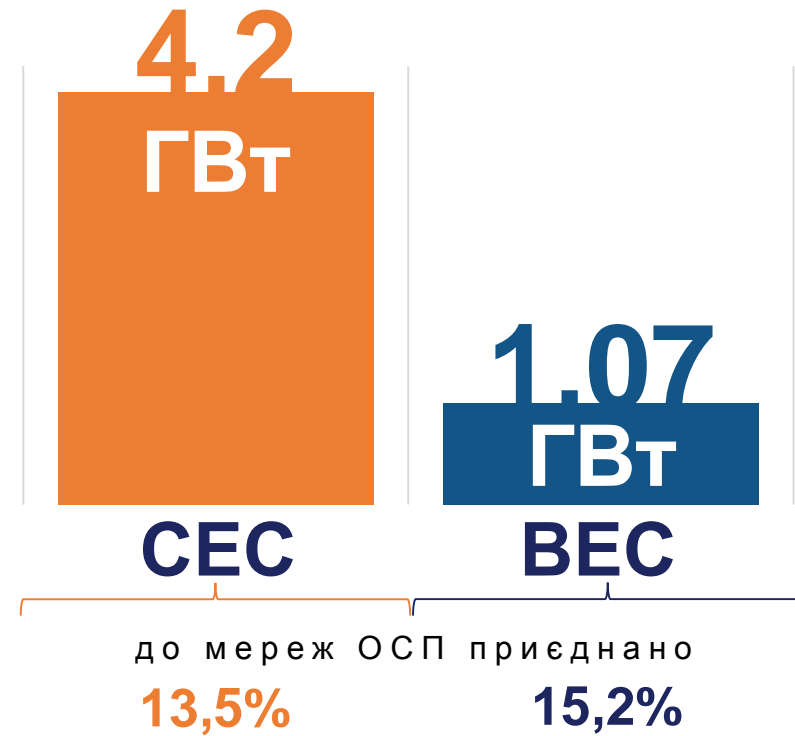
Відбулася переоцінка вартості основних активів компанії

13,1 млрд грн | 2018 | 2019 | 44,3 млрд грн

- Спеціальні обов'язки щодо компенсації витрат на «зелений» тариф, закупівля допоміжних послуг і втрат в магістральних мережах, фінансування роботи Адміністраторів комерційного обліку та розрахунків **більше ніж в 4 рази** збільшили надходження від основної діяльності компанії.
- Водночас через значне збільшення розміру тарифів компанії та погіршення платіжної дисципліни учасників ринку дебіторська заборгованість Укренерго **зросла у 19,5 рази**, а кредиторська – **у 6,4 рази**. Також компанія була змушена нарахувати резерв непокритих кредитних збитків, який в кінці 2019 склав **3,22 млрд грн**.
- Ці обставини вплинули на зменшення чистого прибутку компанії **у 1,4 рази**. Також негативний вплив спричинили збитки під час розрахунків на балансуєчому ринку.

Основний чинник зміни основних фінансових показників у 2019 році – впровадження нових механізмів та функцій НЕК «Укренерго» на ринку електричної енергії

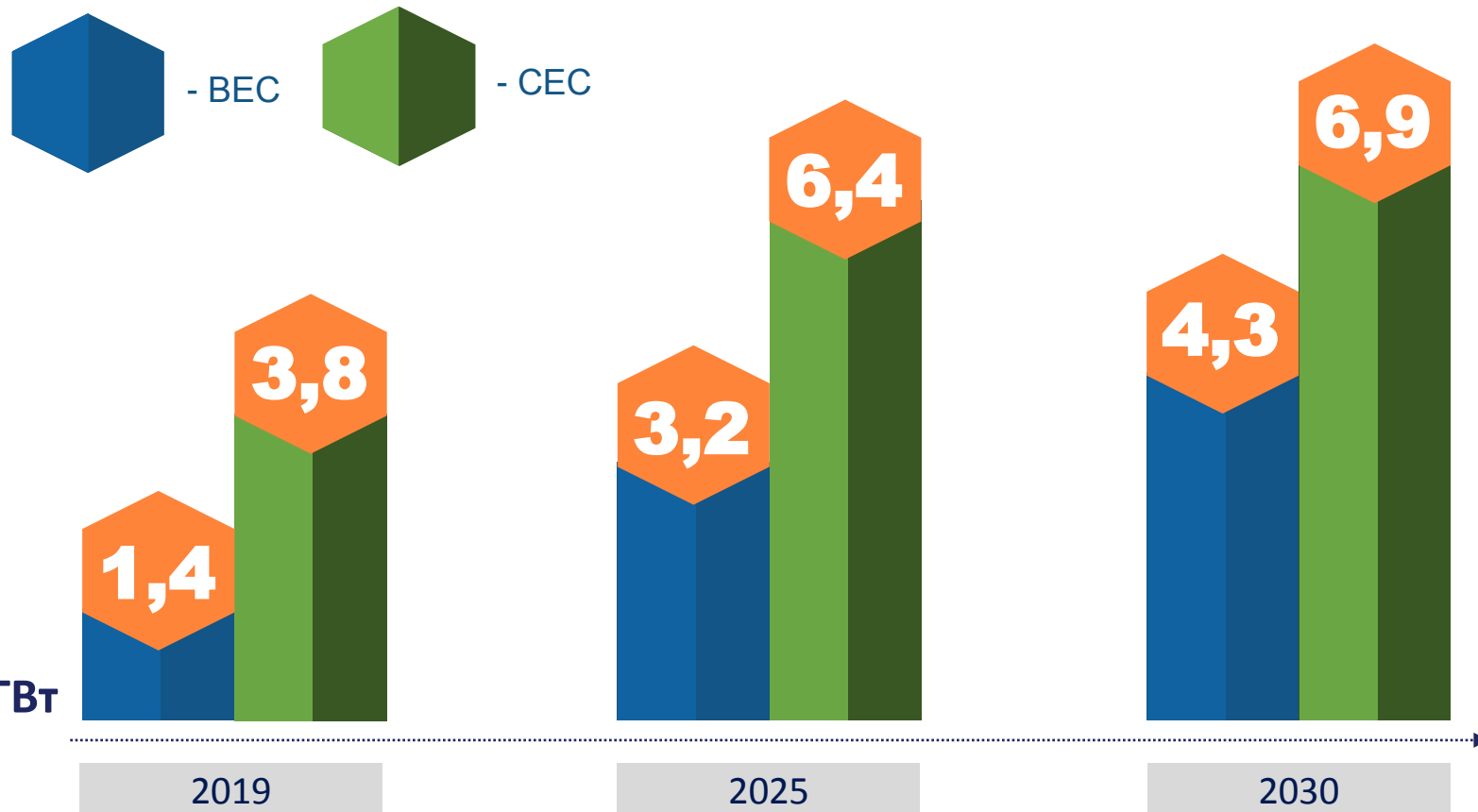
## Встановлена потужність та розвиток ВДЕ



**Прогноз ДП «Гарантований покупець» по введенню в експлуатацію у 2020 році:**  
 СЕС - 2,8 ГВт; ВЕС - 1,3 ГВт, ТЕС на біогазі ТЕС – 2 МВт, ТЕС на біомасі - 14 МВт, малих ГЕС – 1 МВт

Вид генерації	до 2019		2019		2020 (січень-квітень)	
	Видані	Реалізовані	Видані	Реалізовані	Видані	Реалізовані
СЕС	4963,29	1734,05	4273,71	2057,25	663,54	440,7
ВЕС	2908,93	666,63	3221,38	403,37	1,98	0
ГЕС	644,71	95,41	1,57	2,17	1,77	0,4
Біо	50,29	76,43	125,5	71,57	5	0
Всього	8567,22	2572	7622,16	2534,36	672,29	441,1

## Цільовий сценарій розвитку генеруючих потужностей енергосистеми України до 2030 р.



Ціль: забезпечення покриття споживання електроенергії, необхідних обсягів резервів

Стрімка інтеграція ВДЕ  
Вимагає змін у структурі  
генерації

**+2 ГВт**

високоманеврених  
потужностей

**+2 ГВт**

систем акумулювання  
електроенергії

Встановлена потужність  
**АЕС – 13,8 ГВт,**  
**ТЕС – не менше 12 ГВт,**  
розвиток ГЕС та ГАЕС

## ПС 500 кВ «Кремінська»

із заходами ЛЕП 500 кВ Донбаська - Донська та новим будівництвом ЛЕП 220 кВ Кремінська - Ювілейна

Вартість будівництва – знижено із:

млрд грн

1,719

до

млрд грн

1,282

(з ПДВ)

### Мета:



- надійне електропостачання споживачів півночі Луганщини, забезпечення можливості роботи промисловості регіону на повну потужність (Сєверодонецький «Азот», Лисичанський НПЗ тощо) та подальшого розвитку регіону;
- об'єднання півночі Донбасу, який працював у режимі «острова» зі зниженою генерацією Луганської ТЕС, з основною частиною ОЕС;
- створення передумов безпечного від'єднання ОЕС України від енергосистеми РФ для синхронізації з ENTSO-E.



### Основні характеристики та інфраструктура:

- Потужність підстанції – 500 МВА (1 АТ)
- комплектні розподільчі пристрої з елегазовою ізоляцією (КРПЕ) 220 та 500 кВ (Hyosung, Корея), що зменшило площу ділянки у 7 разів
- автоматизована система керування технологічними процесами (АСКТП), що дозволяє контролювати роботу та керувати обладнанням ПС з регіонального диспетчерського центру (повноцінно запрацює після спорудження волоконно-оптичної лінії зв'язку на ЛЕП 500 кВ Донбаська – Донська)
- заходи ЛЕП 500 кВ Донбаська - Донська на ПС 500 кВ «Кремінська» – 600 м (2x300 м)
- Нова ЛЕП 220 кВ Кремінська - Ювілейна – 25 км,
- кабельна лінія 220 кВ – 3,3 км
- Трансформатор власних потреб у вигляді гібридного модуля (ABB)
- Унікальна система глибокої біоочистки стічних вод і ступенем очистки 98% (Україна)

## Інтеграція до ENTSO-E



\*Для побудови математичної моделі енергосистеми для подальшого розрахунку її динамічної стійкості, енергоблоки на українських ТЕС, ТЕЦ та ГЕС були випробувані на предмет систем збудження та систем регулювання частоти та потужності.  
Випробування розпочалися 22 січня 2019 року та завершилися 26 квітня 2019 року на 11 енергоблоках восьми електростанцій.

\*\*Звіти щодо результатів випробувань на енергоблоках презентовані на черговому засіданні Проектної групи ENTSO-E Україна/Молдова 26 червня 2019 р. у м. Берлін (Німеччина). Результати визнано задовільними Проектною Групою ENTSO-E Україна / Молдова та вже використовуються у побудові математичної моделі енергосистеми для проведення дослідження динамічної стійкості

\*\*\* 12 вересня 2019 року було підписано Сервісний контракт з Консорціумом ОСП ENTSO-E для дослідження можливості синхронного об'єднання енергосистеми України з ENTSO-E. **Контрактом передбачена розробка загальної математичної моделі української енергосистеми та ENTSO-E, а також дослідження динамічної та статичної стійкості енергосистеми.** Ці дослідження є невід'ємною частиною Угоди про умови майбутньої інтеграції ОЕС України до ENTSO-E.

## Інтеграція до ENTSO-E: подальші кроки

11 лютого 2020 р. Регіональна група ENTSO-E підтвердила термін синхронізації – 2023 р.



\*Результати проведення випробувань системи АРЗ енергоблоків українських АЕС також є необхідними у побудові математичної моделі системи

У рамках виконання Угоди про умови майбутнього об'єднання енергосистеми України з енергосистемою континентальної Європи ENTSO-E НЕК «Укренерго» успішно здійснила більшість основних технічних заходів щодо підготовки для інтеграції ОЕС України, виконання яких передбачені Угодою.



**ДЯКУЮ ЗА  
УВАГУ**