

Обґрунтування

про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»

(щодо реалізації Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії)

На виконання плану фінансової підтримки України від Європейського Союзу «Ukraine Facility» (далі – План України), прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 № 612-р «Про затвердження Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії та плану заходів щодо реалізації Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 і 2026 роки» (далі – Дорожня карта) для реалізації євроінтеграційних зобов'язань України з приведення національного законодавства у відповідність до європейських норм, зокрема в частині дотримання принципів формування тарифів мережевих операторів, виконання послуг загальносуспільного інтересу та підтримки розвитку виробництва електроенергії з відновлювальних джерел, передбачених Директивами (ЄС).

Дорожня карта передбачає декілька етапів впровадження визначених планом заходів, спрямованих зокрема на вдосконалення чинного механізму покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ПСО ВДЕ) та стимулювання залучення інвестицій у розвиток виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел (ВДЕ) шляхом запровадження прозорого та фінансово сталого механізму підтримки ВДЕ – переможців аукціонів, проведених з 01 липня 2026 року, за рахунок надбавки на відновлювану енергію (окремої від тарифу на послуги з передачі електричної енергії).

Основними напрямками впровадження першого етапу реалізації Дорожньої карти з 01.01.2026 є передбачення змін до нормативно-правової бази Регулятора, згідно з якими витрати на виконання спеціальних обов'язків з підтримки виробників ВДЕ залишаються незмінними в частині їх фінансування у складі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та зазначаються окремим рядком у структурі такого тарифу.

При цьому, передбачається удосконалення підходів до формування та прозорого розрахунку витрат на ПСО ВДЕ при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії, а також відображення витрат на ПСО ВДЕ окремим рядком у рахунку на оплату послуги з передачі для виконання зобов'язань оператора системи передачі в частині ведення окремого обліку витрат та доходів, пов'язаних із сплатою таких витрат.



УВ
НКРЕКП
№1344-17.2.2/25 від 16.07.2025
КЕП: Огньов А. В. 16.07.2025 15:17
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

Таким чином, враховуючи прийняття Дорожньої карти, положення Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585, яким визначено процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії, потребують доопрацювання в частині унормування підходів до формування та розрахунку витрат на ПСО ВДЕ, які є складовими тарифу на послуги з передачі електричної енергії, та передбачення вимоги щодо ведення окремого обліку витрат та доходів, пов'язаних із сплатою таких витрат.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії».

Враховуючи викладене, пропонується розглянути питання щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» та оприлюднити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» додається.

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

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до Порядку
встановлення (формування) тарифу на
послуги з передачі електричної енергії

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та «Про альтернативні джерела енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

ЗМІНИ до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії

1. Пункт 1.2 глави 1 після абзацу вісімнадцятого доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – складова тарифу на послуги з передачі електричної енергії для відшкодування витрат, у тому числі: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств; із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятнадцятий – двадцять перший вважати відповідно абзацами двадцятим – двадцять другим.

2. Після абзацу дванадцятого пункту 5.3 глави 5 доповнити тридцятьма чотирма новими абзацами тринадцятим – сорок шостим такого змісту:

$$\langle ZI_{\text{зел } t}^n = ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн (3)}$$

де $ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою

$$ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} = (T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} - \Pi_t^{n_{\text{ГП}}}) \times W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} + \text{РП}_t^n + K_t^{n_{\text{ГП}}} + \text{ВН}_t^n - \text{ГП}_t^n, \text{ тис. грн (4)}$$

де $T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України

або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф в євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом, у розрізі видів генерації, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\Pi_t^{n_ГП}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України);

$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають в БГ ГП, розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта α_m , МВт·год.

Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік визначається за формулою

$$W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт·год (5)}$$

де $W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, у аналогічному попередньому місяці m , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;

α_m – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою

$$\alpha_m = \frac{P_{cur}}{P_m^a}, \text{ (6)}$$

де P^{cur} – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;

P_m^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m , щодо якого здійснюється прогнозування;

PP_t^n – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$K_t^{n_ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;

BH_t^n – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

GP_t^n – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;

$ZI_{зел\ t}^{n_ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою

$$ZI_{зел\ t}^{n_ПД} = (\Pi_t^{n_зел\ ПД} - \Pi_t^{n_РДН}) \times W_t^{n_зел\ ПД}, \text{ тис. грн (7)}$$

де $W_t^{n_зел\ ПД}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств ($\alpha_m^{ПД}$), МВт·год.

Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_зел\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою

$$W_t^{n_зел\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ ПД} * \alpha_m^{ПД}), \text{ МВт}\cdot\text{год} \quad (8)$$

де $W_m^{\phi_зел\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, у аналогічному попередньому місяці m , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;

$\alpha_m^{ПД}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою

$$\alpha_m^{ПД} = \frac{P^{cur\ ПД}}{P_m^{a\ ПД}}, \quad (9)$$

де $P^{cur\ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;

$P_m^{a\ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m , щодо якого здійснюється прогнозування;

$\Pi_t^{n_зел\ ПД}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф в євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості та обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\Pi_t^{n_РДН}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період

(інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).

Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:

оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;

НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних показників, наведену в формах звітності, поданих гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення», за відповідний період, а також додаткову інформацію, отриману на запит НКРЕКП.».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами сорок сьомим – сорок дев'ятим, а формули 3 – 27 вважати відповідно формулами 10 – 34.

3. Після абзацу двадцять четвертого пункту 6.2 глави 6 доповнити чотирма новими абзацами двадцять п'ятим – двадцять восьмим такого змісту:

$$\ll \quad ZI_{\text{зел } t-1}^{\Phi} = ZI_{\text{зел } t-1}^{\Phi_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t-1}^{\Phi_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн (24)}$$

де $ZI_{\text{зел } t-1}^{\Phi_{\text{кр ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році $t-1$, тис. грн;

$ZI_{\text{зел } t-1}^{\Phi_{\text{ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році $t-1$, тис. грн.

Розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у році $t-1$ визначається з урахуванням коштів, отриманих у році $t-1$ за рахунок кредитних/перепрофільованих кредитних коштів та законодавчих рішень з метою забезпечення здійснення розрахунків з виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».

У зв'язку з цим абзаци двадцять п'ятий – сорок перший вважати відповідно абзацами двадцять дев'ятим – сорок п'ятим, а формули 24 – 34 вважати відповідно формулами 25 – 35.

4. У главі 7:

1) пункт 7.16 після слів «ведення обліку витрат» доповнити знаками та словами «, у тому числі з використанням додаткового рахунку для ведення окремого бухгалтерського обліку на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»;

2) у пункті 7.18:

в абзаці другому букви «ПР» замінити буквами та знаком « $PR_t + OKЦ_t^n$ »; після абзацу п'ятнадцятого доповнити тридцятьма чотирма новими абзацами шістнадцятим – сорок дев'ятим такого змісту:

$$\langle ZI_{\text{зел } t}^n = ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн (31)}$$

де $ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою

$$ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} = (T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} - Ц_t^{n_{\text{ГП}}}) \times W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} + PP_t^n + K_t^{n_{\text{ГП}}} + \\ + VN_t^n - GP_t^n, \text{ тис. грн (32)}$$

де $T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф в євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом, у розрізі видів генерації, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$Ц_t^{n_{\text{ГП}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною),

з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України);

$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають в БГ ГП, розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта α_m , МВт·год;

Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік визначається за формулою

$$W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \quad (33)$$

де $W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, у аналогічному попередньому місяці m щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;

α_m – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою

$$\alpha_m = \frac{P^{cur}}{P_m^a}, \quad (34)$$

де P^{cur} – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;

P_m^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m , щодо якого здійснюється прогнозування;

$РП_t^n$ – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$K_t^{n_ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;

$ВН_t^n$ – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з

альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$ГП_t^n$ – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, в якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;

$ЗІ_{зел\ t}^{n_ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою

$$ЗІ_{зел\ t}^{n_ПД} = (Ц_t^{n_зел\ ПД} - Ц_t^{n_РДН}) \times W_t^{n_зел\ ПД}, \text{ тис. грн (35)}$$

де $W_t^{n_зел\ ПД}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств (α_m), МВт·год.

Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_зел\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою

$$W_t^{n_зел\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ ПД} * \alpha_m^{ПД}), \text{ МВт·год (36)}$$

де $W_m^{\phi_зел\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, у аналогічному попередньому місяці m , щодо якого здійснюється прогнозування;

$\alpha_m^{ПД}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою

$$\alpha_m^{ПД} = \frac{P^{cur\ ПД}}{P_m^a\ ПД}, \text{ (37)}$$

де $P^{cur\ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;

$P_m^a\ ПД$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних

домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t , щодо якого здійснюється прогнозування;

$\Pi_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проекту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф в євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\Pi_t^{n_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).

Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:

оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;

НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних показників, наведену в формах звітності, поданих гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, за відповідний період, а також додаткову інформацію, отриману на запит НКРЕКП.».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – двадцятий вважати відповідно абзацами п'ятдесятим – п'ятдесят четвертим, а формули 31 – 35 вважати відповідно формулами 38 – 42;

після абзацу п'ятдесят третього доповнити чотирма новими абзацами п'ятдесят четвертим – п'ятдесят сьомим такого змісту:

«ОКЦ_tⁿ – прогнозовані витрати для накопичення цільових коштів на погашення зобов'язань перед інвесторами, пов'язаних з випуском «зелених» облігацій, на прогнозний рік, тис. грн.

Визначається, як загальна сума заборгованості перед інвесторами за зобов'язаннями, пов'язаними з випуском «зелених» облігацій станом на початок прогнозного року, поділена на кількість років, що залишились до остаточного погашення, зменшена на прогнозовану суму коштів на погашення облігацій (випущених для забезпечення виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), яку має бути включено до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Ці кошти оператор системи передачі має обліковувати на окремому банківському рахунку.

Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості згідно з вимогами закону.».

У зв'язку з цим абзац п'ятдесят четвертий вважати абзацом п'ятдесят восьмим.

5. У главі 8:

1) абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{« } T_t^1 = \left(\frac{HД_t^n - 3I_{зел\ t}^n}{W_t^n} \right) \times 1000 + T_t^{n\text{зел}} \text{ , грн/МВт·год, (41) »};$$

2) після абзацу четвертого доповнити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

« $T_t^{n\text{зел}}$ – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою

$$T_t^{n\text{зел}} = \left(\frac{3I_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n-M})} \right) \times 1000 \text{ , грн/МВт·год, (42)}$$

»;

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – одинадцятий вважати відповідно абзацами сьомим – тринадцятим.

3) в абзаці сьомому букви та знак « W_t^{n-M} » замінити словом, буквами та знаком «де W_t^{n-M} ».

6. У додатку 14:

1) після пункту 6 доповнити новим пунктом 7 такого змісту:

«	7 Витрати на погашення зобов'язань перед інвесторами, пов'язаних з випуском «зелених» облігацій	тис. грн				»;
---	--	-----------------	--	--	--	----

У зв'язку з цим пункти 7 – 11 вважати відповідно пунктами 8 – 12;

2) у пункті 11:

графу другу доповнити знаками та словами «, у тому числі:»;

доповнити новим підпунктом 11.1 такого змісту:

«	11.1 тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	грн/МВт·год				».
---	---	-------------	--	--	--	----

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ