**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, 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)*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення** | **Зауваження та пропозиції** | **Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)** |
| **1. Загальні положення**  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ***……………………***  структура тарифу – складові економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії, що групуються за економічними елементами і на основі яких розраховується та встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії (на перехідний період);  **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;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **1. Загальні положення**  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  ***……………………***  структура тарифу – складові економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії, що групуються за економічними елементами і на основі яких розраховується та встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії (на перехідний період);  **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;**  **витрати оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.**  *Обґрунтування*  *У Законі України «Про ринок електричної енергії» відсутня заборона щодо відображення в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії (далі – тариф на передачу) витрат за видами діяльності. Це питання відноситься до компетенції НКРЕКП.*  *Згідно п.5 ст.33 згаданого вище Закону України «Тариф на послуги з передачі електричної енергії,* ***зокрема****, включає як окремі складові* ***витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків*** *для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії…».*  *Крім того, відповідно до 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) внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 р. № 585 “Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії” має забезпечити відображення обґрунтованих витрат оператора системи передачі (далі- ОСП), що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – спеціальні обов’язки з ВДЕ), які є складовою частиною тарифу на послуги з передачі електричної енергії.* | **Не враховується.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Механізми розрахунку вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем, визначені частиною шостою статті 63 та частиною сьомою статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно, якими не передбачено включення відшкодування витрат оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків. |
| **5. Визначення необхідного доходу**  5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t () розраховується за формулою  , тис. грн, (1)  де … | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії  на рік t () розраховується за формулою  , тис. грн, (1)  де …  *Обґрунтування*  Пропонується доповнити прогнозовані витрати ОСП витратами на послугу із зменшення навантаження, що надається виробниками за «зеленим» тарифом.  Відповідно до ч. 5 ст. 33 ЗУ «Про ринок електричної енергії» тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові:  - витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;  - **витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено «зелений» тариф**, якщо об’єкт такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця. | **Враховано**  **Також пропонується додати, аналогічно розрахунку тарифу за методологією Витрати+, складову ПРt**:  «[ПРt - дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (у разі профіциту коштів ПРt є від'ємним), тис. грн.](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK44306?ed=2019_12_06&an=73" \t "_blank)» |
| * **–** прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів[, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ()](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK51734?ed=2022_07_12&an=9) на рік t, тис. грн[.](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK54847?ed=2023_10_04&an=21)   **, тис. грн, (3)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів[~~,~~ **~~у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ()~~**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK51734?ed=2022_07_12&an=9) на рік t, тис. грн[.](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK54847?ed=2023_10_04&an=21)  ,**тис.грн (3)**  **де - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;**  **- прогнозовані витрати, пов’язані з виконанням інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів;**  **, тис. грн, (4)**  *Обґрунтування*  *На ОСП може бути покладене виконання інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (далі – ПСО), крім забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зокрема до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії включаються витрати на ПСО в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії».* | **Не враховується.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Редакцією Плану заходів щодо реалізації Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії на  2025 і 2026 роки, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 № 612-р, визначено, що протягом перехідного періоду передбачається, що витрати на здійснення спеціальних обов’язків залишаються складовою частиною тарифу на послуги з передачі електричної енергії, **при цьому сума, що спрямовується на підтримку виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії,** буде зазначатися окремим рядком у рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії (видається оператором системи передачі таким користувачам системи передачі, як постачальники, оператори систем розподілу, інші користувачі, що підключені до системи передачі). |
| **де – 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**   |  |  | | --- | --- | |  | , тис. грн, (4) | | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –** 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   |  |  | | --- | --- | |  | ,тис. грн, **(5)** |   **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  де – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) **на прогнозований рік t, які розраховуються за формулою**   |  |  | | --- | --- | |  | , тис. грн, (4) |   *Обґрунтування*  *НКРЕКП запропоновано підхід лише для затвердження тарифу на рік t, яке, зазвичай, відбувається до початку року t. Пропонуємо окремо зазначити, які показники (за результатами діяльності в яких місяцях, кварталах) будуть розраховуватись при перегляді тарифу, який відбувається в році t.* | **Не враховується.**  Формат формули у редакційному форматі.  **Не враховано**  Відповідно до визначення, наведеного в Порядку, **прогнозний рік** - період тривалістю календарний рік, на який здійснюється розрахунок тарифу. Так, по тексту Порядку редакційно зазначається визначення «прогнозний рік» або «рік t».  Перегляд тарифу серед прогнозного року передбачає наявність визначених підстав, зокрема звернення ліцензіата щодо обґрунтованих витрат для перегляду або звітність щодо результатів діяльності.  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **«де – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, які розраховуються за формулою»** |
| **де – 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 у 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;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  де – 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 у євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у **~~виробників~~ продавців** 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;  *Обґрунтування*  *Відповідно до постанови НКРЕКП № 641:*  *продавець за «зеленим» тарифом - учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або активний споживач.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**   1. *Звертаємо увагу, що, зазвичай, пояснювальна записка до проєкту державного бюджету не містить інформацію про прогнозний обмінний курс гривні до євро, містить лише стосовно прогнозного обмінного курсу гривні до долара США.* 2. *Пропонуємо уточнити предметність листів Мінфіну/Мінекономіки (не зрозуміло щодо яких листів йде мова).*   *3) Пропонуємо конкретизувати визначення «фактичний середньозважений «зелений» тариф» - редакція пропонується.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзаців:**  «де – 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 прогнозний рік** **(наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.**  Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у **виробників (продавців)** 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;» |
| **– 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);** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** 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~~, продавців за «зеленим» тарифом** 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);  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної **вартості та помісячних фактичних обсягах продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в році, що передує року t (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП, в іншому випадку - за фактичними даними за останній місяць включно, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на відповідний рік t** (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України)**, грн/МВт·год;**  *Обґрунтування*  *Редакційні уточнення.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **«** – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної **вартості та помісячних фактичних обсягів купівлі/продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП), на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, що передує року t (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, отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год;** |
| **– прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають у 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 , МВт·год.**    **Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП () на прогнозний рік, визначається за формулою**  *,* **МВт·год, (5)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, **~~виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають у БГ ГП,~~ продавців за «зеленим» тарифом** розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу **~~відпуску~~/**купівлі електричної енергії гарантованим покупцем плюс фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії мінус прогнозні обсяги невідпущеної електричної енергії, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких **виробників** продавців на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта , МВт·год.  Прогнозний обсяг **~~відпуску~~/**купівлі електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом гарантованим покупцем, **~~яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП~~** () на прогнозний рік, визначається за формулою  ***~~,~~* ~~МВт·год, (5)~~**  **– фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії в аналогічному місяці m попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування, МВт\*год;**  ***- прогнозні обсяги* невідпущеної електричної енергії місяця m, МВт\*год**  *Обґрунтування*  *При прогнозуванні обсягів купівлі гарантованим покупцем пропонується врахувати фактичний вплив диспетчерських команд на зменшення навантаження в перерозподілі обсягів відпущеної/невідпущеної електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом балансуючої групи гарантованого покупця та прогнозні обмеження відповідно до прогнозного балансу енергії.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **– прогнозований обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені у БГ ГП, на прогнозний рік t, МВт·год.**  **Прогнозний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до БГ ГП () на прогнозний рік t, визначається за формулою**  *,* **МВт·год, (5)**  *Обґрунтування*  *З метою уникнення неоднозначного тлумачення положень нормативно-правового акта пропонується уніфікувати термінологію, що застосовується, відповідно до Правил ринку та Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, зокрема, у частині:*  *гарантований покупець здійснює* ***купівлю*** *електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом;*  *до БГ ГП включені генеруючі установки виробників за «зеленим» тарифом (виробники не перебувають у БГ ГП).* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзаців:**  **« –** прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, **виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, на прогнозний рік** розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу **відпуску/купівлі** електричної енергії гарантованим покупцем плюс фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії мінус прогнозні обсяги невідпущеної електричної енергії, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників **(продавців)** на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта , МВт·год.  **Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, () на прогнозний рік, визначається за формулою»** |
| **де – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці *m*,щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –**фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії~~,~~ **~~яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП~~, продавців за «зеленим» тарифом** в аналогічному попередньому місяці *m*,щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  де – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному **місяці *m* року, що передує прогнозному  року t, МВт·год;**  *Обґрунтування*  *Редакційне уточнення.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **«де –**фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,**яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП**  в аналогічному **місяці *m* року, що передує прогнозному  року, МВт·год;** |
| **– коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою**  **, (6)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** коефіцієнт зміни встановленої потужності **~~виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП~~, генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом** розраховується за формулою  **, (6)**  *Обґрунтування*  *До БГ ГП включаються не суб’єкти, а об’єкти (генеруючі одиниці****).***  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – коефіцієнт зміни встановленої потужності **генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, в аналогічному місяці *m* року, що передує прогнозному року t, розраховується за формулою**  , (**6)**  *Обґрунтування*  *З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу: « –** коефіцієнт зміни встановленої потужності **виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, в аналогічному місяці *m* року, що передує прогнозному року, розраховується за формулою»** |
| **де – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –** встановлена потужність **генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом ~~виробників за «зеленим» тарифом~~**, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **де – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;**  *Обґрунтування*  *З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **«де – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;»** |
| **– встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** встановлена потужність **~~виробників за «зеленим» тарифом~~, генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом,** що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт;  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **–** встановлена потужність **генеруючих установок виробників** за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день **аналогічного місяця року, що передує прогнозному року t, МВт;**  *Обґрунтування*  *З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.* | **Загальна позиція**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **« – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного місяця року, що передує прогнозному року, МВт;»** |
| **- 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  - прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії **на прогнозний рік t,** визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;  *Обґрунтування*   1. *Запропонований підхід є робочим при визначенні прогнозних витрат на премію для виробників за ЗТ, що виключили генеруючі установки з БГ ГП. Однак, він не охоплює витрат, пов'язаних і з виплатою премії переможцям аукціону.* 2. *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* | **Не враховано**  Відповідно до визначення, наведеного в Порядку, **прогнозний рік** - період тривалістю календарний рік, на який здійснюється розрахунок тарифу. Так, по тексту Порядку редакційно зазначається визначення «прогнозний рік» або «рік t». |
| **– 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;** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця **на прогнозний рік t**, 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 t,** тис. грн;  *Обґрунтування*  *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* | **Не враховано**  Відповідно до визначення, наведеного в Порядку, **прогнозний рік** - період тривалістю календарний рік, на який здійснюється розрахунок тарифу. Так, по тексту Порядку редакційно зазначається визначення «прогнозний рік» або «рік t». |
| **– 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  – 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;  *Обґрунтування*  *Термін «вартість відхилення» виключено з НПА постановою НКРЕКП № 2060 від 06.12.2024.* | **Пропонується до обговорення**  Вартість вказаного відхилення може бути використана НКРЕКП при розрахунку прогнозних показників на 2026 рік. |
| **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, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  прогнозний дохід **гарантованого покупця** від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих **гарантованим покупцем** гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел),  тис. грн;  *Обґрунтування*  *Редакційне уточнення.* | **Враховано** |
| **– 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**  **, тис. грн, (7)** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств **на прогнозований рік t,** які розраховуються за формулою  , тис. грн, **(7)**  *Обґрунтування*  *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* | **Не враховано**  Відповідно до визначення, наведеного в Порядку, **прогнозний рік** - період тривалістю календарний рік, на який здійснюється розрахунок тарифу. Так, по тексту Порядку редакційно зазначається визначення «прогнозний рік» або «рік t».  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **« – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозний рік, які розраховуються за формулою»** |
| **де – 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 (), МВт·год.**  **Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств () на прогнозний рік, визначається за формулою**  ***,* МВт·год, (8)** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  де – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, **на прогнозний рік t, ~~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 ()~~,** МВт·год.  Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств () **на прогнозний рік t,**  *,* МВт·год, (8)  *Обґрунтування*   1. *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* 2. *Пропонуємо виключити положення щодо порядку розрахунку прогнозного обсягу закупленої електричної енергії постачальниками, оскільки він спеціально визначений нижче.* | **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзаців:**  **«**де – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, **на прогнозний рік,** визначається за формулою  ***,* МВт·год, (8)»** |
| **де – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному попередньому місяці *m*, щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  де – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному місяці *m* **року, що передує прогнозному року t,** МВт·год;  *Обґрунтування*  *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* | **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  «де – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному місяці *m* **року, що передує прогнозному року,** МВт·год;» |
| **– коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою**  **, (9)** |  | **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **« – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, в аналогічному місяці *m* року, що передує прогнозному року, розраховується за формулою»** |
| **де – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  де – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, **що були включені постачальниками універсальних послуг до розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у місяці, що передує місяцю, в якому здійснюється розрахунок;**  *Обґрунтування*  *ОСП отримує інформацію по переліку приватних господарств, що включаються до послуги, від ПУПів.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  де – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, **станом на дату розрахунку, МВт;**  *Обґрунтування*  *Уточнення з метою однозначного тлумачення дати (періоду), на яку визначається потужність генеруючих установок.* | **Не враховано.**  НКРЕКП використовує інформацію за звітними даними**.**  **Враховано** |
| **– встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом **та були включені постачальниками універсальних послуг до розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел**, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування;  *Обґрунтування*  *ОСП отримує інформацію по переліку приватних господарств, що включаються до послуги, від ПУПів.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця **року, що передує прогнозному року t, МВт;**  *Обґрунтування*  *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* | **Не враховано.**  НКРЕКП використовує інформацію за звітними даними**.**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  **« – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного місяця року, що передує прогнозному року, МВт;»** |
| **– 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 у 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;** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – 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 відповідний прогнозний рік t** (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 у 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;  *Обґрунтування*   1. *Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.* 2. *Звертаємо увагу, що, зазвичай, пояснювальна записка до проєкту державного бюджету не містить інформацію про прогнозний обмінний курс гривні до євро, лише стосовно прогнозного обмінного курсу гривні до долара США.* 3. *Пропонуємо уточнити предметність листів Мінфіну/Мінекономіки (не зрозуміло щодо яких листів йде мова).* | **Враховується**  **Пропонується наступна редакція першого абзацу:**  « **– прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами на прогнозний рік, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на** **прогнозний рік (наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.»** |
| **– 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)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **– ~~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,~~ середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів - приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, грн/МВт·год,** з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).  *Обґрунтування*  *В термінології постанови НКРЕКП № 641.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – 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 **у році, що передує прогнозному року t, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на відповідний прогнозний рік t** (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України). | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  **Пропонується додати одиницю виміру «грн/МВт·год,»**  **Пропонується наступна редакція абзацу:**  « – 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, **у році t-1, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на прогнозний рік (інформація отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год.»** |
| ***Абзац відсутній*** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **- прогнозні витрати оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на рік t, тис. грн.**  *Обґрунтування*  *У Законі України «Про ринок електричної енергії» відсутня заборона щодо відображення в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії (далі – тариф на передачу) витрат за видами діяльності. Це питання відноситься до компетенції НКРЕКП.*  *Згідно п.5 ст.33 згаданого вище Закону України «Тариф на послуги з передачі електричної енергії,* ***зокрема****, включає як окремі складові* ***витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків*** *для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії…».*  *Крім того, відповідно до 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) внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 р. № 585 “Про затвердження Порядку встановлення* *(формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії” має забезпечити відображення обґрунтованих витрат оператора системи передачі (далі- ОСП), що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі — спеціальні обов’язки з ВДЕ), які є складовою частиною тарифу на послуги з передачі електричної енергії.*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **-** [**прогнозовані витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, на прогнозний рік t, тис. грн;**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK46689?ed=2020_09_02&an=24)  *Обґрунтування*  *Відповідно до пропозицій, наданих до п. 5.3 Порядку, пропонуємо визначити показник* ***.*** | **Не враховується.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Механізми розрахунку вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем, визначені частиною шостою статті 63 та частиною сьомою статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно, якими не передбачено включення відшкодування витрат оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків.  **Враховано**  **Пропонується наступну редакцію:**  **-** [**прогнозовані витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, на прогнозний рік, розмір яких надається оператором системи передачі, тис. грн;**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK46689?ed=2020_09_02&an=24)**»**  **Аналогічна редакція показника «» має бути відображена у п.7.18 глави 7 цього Порядку** |
| **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.**  **Відсутній**  Розмір витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.  Невиконання або виконання не в повному обсязі асигнувань, передбачених законом про державний бюджет на відповідний рік для фінансової підтримки учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов’язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до законодавства України, є підставою для встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік; |  | **Пропонується додати абзац у такій редакції:**  **«**Для визначення прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік **для розрахунку прогнозованих витрат на виконання** *спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії* **на прогнозований рік використовується наявна інформація щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проєкту державного бюджету на прогнозний рік.»** |
| **6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії**  **…**  6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році *t-1* розраховується за формулою  **,** тис. грн, (20)  де … | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії**  **…**  6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у році *t-1* розраховується за формулою  **,** тис. грн, (20)  де …  *Обґрунтування*  *Відповідно до пропозицій, наданих до п. 5.3 Порядку, пропонуємо передбачити при коригуванні необхідного доходу ОСП витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.*  *Відповідно до ч. 5 ст. 33 ЗУ «Про ринок електричної енергії» тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окрему складову витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об’єкт такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця.* | **Враховано** |
| - фактичні витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ЗІфзел t-1) у році *t-1*, тис. грн.  **, тис. грн, (24)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів**, ~~у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії~~**(ЗІфзел ~~t-1~~~~)~~ у році *t-1*, тис. грн.  ,**тис.грн (25)**  **де – фактичні витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;**  **– фактичні витрати, пов’язані з виконанням інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів;**  ,  **тис. грн, (26)**  *Обґрунтування*  *На ОСП може бути покладене виконання інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (далі - ПСО), крім забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зокрема до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії включаються витрати на ПСО в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії».* | **Не враховується.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Механізми розрахунку вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем, визначені частиною шостою статті 63 та частиною сьомою статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно, якими не передбачено включення відшкодування витрат оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків. |
| **де – 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;** |  |  |
| **– 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.**  Розмір витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.  Невиконання або виконання не в повному обсязі асигнувань, передбачених законом про державний бюджет на відповідний рік для фінансової підтримки учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов’язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до законодавства України, є підставою для встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік;  ***……………………*** | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  – 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.~~**  Розмір витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.  Невиконання або виконання не в повному обсязі асигнувань, передбачених законом про державний бюджет на відповідний рік для фінансової підтримки учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до законодавства України, є підставою для встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік;  **-** [**фактичні витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у році t-1, тис. грн;**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK46689?ed=2020_09_02&an=24)  *Обґрунтування*   1. Пропонуємо виключити абзац другий, оскілки розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків в даному випадку (зокрема, при отриманні кредитних коштів) не зменшується. 2. Відповідно до пропозицій, наданих до п. 6.2 Порядку, пропонуємо визначити показник . | **Враховано**  .  **Враховано** |
| ***Абзац відсутній*** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **- фактичні витрати оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у році t-1, тис. грн.**  *Обґрунтування*  *Те саме обґрунтування, як до планових показників.* | **Не враховується.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Механізми розрахунку вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем, визначені частиною шостою статті 63 та частиною сьомою статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно, яким не передбачено включення відшкодування витрат оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків. |
| **7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифу, механізм формування прогнозованого необхідного доходу (прогнозованих витрат) ліцензіата на перехідний період** …  7.16. Витрати, які можуть бути віднесені до витрат діяльності з передачі електричної енергії, визначаються та відображаються відповідно до Закону України «Про природні монополії», П(С)БО 16 «Витрати», Міжнародних стандартів, які регулюють бухгалтерський облік, Галузевих методичних рекомендацій з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Планом рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов’язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 30 листопада 1999 року № 291, рішень ліцензіата щодо принципів і методів планування, ведення обліку витрат**, 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,** та калькулювання виробничої собівартості з урахуванням особливостей, установлених цим Порядком.  7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.  ***……………………*** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)** **7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифу, механізм формування прогнозованого необхідного доходу (прогнозованих витрат) ліцензіата на перехідний період** …  7.16. Витрати, які можуть бути віднесені до витрат діяльності з передачі електричної енергії, визначаються та відображаються відповідно до Закону України «Про природні монополії», П(С)БО 16 «Витрати», Міжнародних стандартів, які регулюють бухгалтерський облік, Галузевих методичних рекомендацій з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Планом рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 30 листопада 1999 року № 291, рішень ліцензіата щодо принципів і методів планування, ведення обліку витрат**, ~~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**,** та калькулювання виробничої собівартості з урахуванням особливостей, установлених цим Порядком.  7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.  *Обґрунтування* *Використання додаткового рахунку для ведення окремого бухгалтерського обліку на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не можливе, оскільки крім послуги ДП «Гарантований покупець» та послуги постачальників* *універсальних послуг оператор системи передачі несе і інші витрати, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зокрема: юридичні послуги, консультаційні послуги, заробітна плата працівників відповідних профільних підрозділів, нарахування ЄСВ, фінансові витрати, погашення кредитних та інших боргових зобов’язань, тощо. Облік всіх витрат на одному бухгалтерському рахунку протирічить стандартам бухгалтерського обліку. Тому НЕК «Укренерго» пропонує відокремлювати в обліку всі витрати, що стосуються виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від інших витрат.* **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  …  7.16. Витрати, які можуть бути віднесені до витрат діяльності з передачі електричної енергії, визначаються та відображаються відповідно до Закону України «Про природні монополії», П(С)БО 16 «Витрати», Міжнародних стандартів, які регулюють бухгалтерський облік, Галузевих методичних рекомендацій з формування собівартості виробництва, передачі та постачання електричної і теплової енергії, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 20 вересня 2001 року № 447, Планом рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 30 листопада 1999 року № 291, рішень ліцензіата щодо принципів і методів планування, ведення обліку витрат**, 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 для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств,** та калькулювання виробничої собівартості з урахуванням особливостей, установлених цим Порядком.  7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.  *Обґрунтування*  *Для чіткості розуміння витрат на оплату PSO для приватних домогосподарств та витрат на оплату PSO для об’єктам ВДЕ (крім приватних домогосподарств) пропонуємо запровадити два окремих додаткових рахунки для ведення окремого бухгалтерського обліку виконання PSO для зазначених категорій (для приватних домогосподарств та об’єктів ВДЕ, крім приватних домогосподарств).*  *До того ж існуюча структура тарифу на передачу електричної енергії передбачає визначення окремо витрат на PSO для домашніх домогосподарств та PSO для об’єктів ВДЕ (крім приватних домогосподарств).* | **Пропонується до обговорення**  **Пропонується до обговорення** |
| 7.18. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) ліцензіата на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, фінансових витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою  , тис. грн, (28)  де… | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  7.18. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) ліцензіата на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, фінансових витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою  тис. грн, (**30**)  де… | **Враховується** |
| **–** прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ЗІnзел t) на прогнозний рік, тис. грн.  **, тис. грн, (31)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів[**~~, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ()~~**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK51734?ed=2022_07_12&an=9) на рік t, тис. грн[.](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK54847?ed=2023_10_04&an=21)  ,**тис.грн (33)**  **де - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;**  **- прогнозовані витрати, пов’язані з виконанням інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів;**  **, тис. грн, (34)**  *Обґрунтування*  *На ОСП може бути покладене виконання інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зокрема до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії включаються витрати на ПСО в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії».*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ЗІnзел t) на прогнозний рік, тис. грн.  *Обґрунтування*  *Дотримуючись структури викладення пункту 7.18 глави 7 Порядку (складові прогнозованого необхідного доходу зазначаються у пункту 7.18, без детального опису порядку їх визначення/розрахунку), пропонуємо вилучити подальший детальний опис визначення PSO для ВДЕ.*  *У проєкті змін до п. 5.3 глави 5 Порядку вже міститься такий детальний опис PSO для ВДЕ.* | **Не враховується.**  Пояснення наведено вище.  **Не враховується**  Діюча редакція Порядку передбачає дублювання аналогічних термінів у розділах розрахунку тарифу як для методології Витрати+, так і для стимулюючого регулювання |
| **де – 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** |  |  |
| |  |  | | --- | --- | |  | **, тис.грн, (32)** | | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)** | **Враховується.** |
| **де – 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;** |  | **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку)** |
| **– прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується помісячно на підставі фактичної ціни 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);** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується помісячно на підставі фактичної ціни купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії~~,~~ **~~виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП~~ продавців за «зеленим» тарифом** 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); | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку)** |
| **– прогнозований обсяг закупленої електричної енергії виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають у 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 , МВт·год;**  **Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП () на прогнозний рік, визначається за формулою**  ***,*** **МВт·год, (33)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** прогнозований обсяг закупленої електричної енергії **~~виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, які перебувають у БГ ГП~~****продавців за «зеленим» тарифом**, розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу **~~відпуску~~**~~/~~купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, за аналогічний попередній період плюс фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії мінус прогнозні обсяги невідпущеної електричної енергії з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта , МВт·год;  Прогнозний обсяг **~~відпуску~~**/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, **~~яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП~~** **продавців** за «зеленим» тарифом () на прогнозний рік, визначається за формулою  ***~~,~~* МВт·год, (33)**  **– фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії в аналогічному місяці m попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування, МВт\*год;**  ***- прогнозні обсяги* невідпущеної електричної енергії місяця m, МВт\*год.** | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку)** |
| **де – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці *m,* щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –** фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, **~~яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП~~,** **продавців за «зеленим» тарифом** в аналогічному попередньому місяці *m,* щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год; | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку** |
| **– коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою**  **, (34)** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** коефіцієнт зміни встановленої потужності **~~виробників за «зеленим» тарифом~~****генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом,** що включені до БГ ГП, розраховується за формулою  **, (34)** | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку** |
| **де – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –** встановлена потужність **~~виробників за «зеленим» тарифом~~** **генеруючих одиниць продавців** за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт; | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку** |
| **– встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** встановлена потужність **~~виробників за «зеленим» тарифом~~** **генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом,** що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця , щодо якого здійснюється прогнозування; | **Враховано частково**  **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку)** |
| **– 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;** |  |  |
| **– 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;** |  |  |
| **– 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** 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, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн; | **Пропонується до обговорення.**  Вартість вказаного відхилення може бути використана НКРЕКП при розрахунку прогнозних показників на 2026 рік. |
| **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, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;** |  | **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку)** |
| **– 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**   |  |  | | --- | --- | |  | **, тис. грн, (35)** | |  |  |
| **де – 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 (), МВт·год.**  **Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств () на прогнозний рік, визначається за формулою**  ***,* (36)** |  | **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку)** |
| **де – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному попередньому місяці m, щодо якого здійснюється прогнозування;** |  | **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку)** |
| **– коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою**  **, (37)** |  | **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку)** |
| **де – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **де –** встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, **що були включені постачальниками універсальних послуг до розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у місяці, що передує місяцю, в якому здійснюється розрахунок;** | **Не враховано**  НКРЕКП використовує інформацію на підставі звітних даних.  **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку)** |
| **– 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;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом **та були включені постачальниками універсальних послуг до розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,** станом на останній день аналогічного попереднього місяця *m*, щодо якого здійснюється прогнозування; | **Не враховано**  НКРЕКП використовує інформацію на підставі звітних даних.  **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку** |
| **- 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 у 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;** |  | **Редакція наведена вище (глава 5 цього Порядку)** |
| **– 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).** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **–** ~~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~~**~~,~~ середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів - приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, грн/МВт·год, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).** | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| **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.** |  | **Пропозиції до редакції наведено вище (глава 5 цього Порядку)** |
| Розмір витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.  Невиконання або виконання не в повному обсязі асигнувань, передбачених законом про державний бюджет на відповідний рік для фінансової підтримки учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до законодавства України, є підставою для встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік;  **–** прогнозовані витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, на прогнозний рік, тис. грн;  ПРt **–** дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (у разі профіциту коштів ПРt є від'ємним), тис. грн. |  | **Позиція наведена вище**  **(глава 5 цього Порядку** |
| ***Абзац відсутній*** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  **- прогнозовані витрати оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на рік t, тис. грн.**  *Обґрунтування*  *У Законі України «Про ринок електричної енергії» відсутня заборона щодо відображення в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії (далі – тариф на передачу) витрат за видами діяльності. Це питання відноситься до компетенції НКРЕКП.*  *Згідно п.5 ст.33 згаданого вище Закону України «Тариф на послуги з передачі електричної* енергії, ***зокрема****, включає як окремі складові* ***витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків*** *для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії…».*  *Крім того, відповідно до 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) внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 р. № 585 “Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії” має забезпечити відображення обґрунтованих витрат оператора системи передачі (далі- ОСП), що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – спеціальні обов’язки з ВДЕ), які є складовою частиною тарифу на послуги з передачі електричної енергії.* | **Не враховується.** Позиція наведена вище. |
| **– 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.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  – 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 **в частині Витрат з прибутку**.  **~~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~~ умовами договорів з інвесторами.**  *Обґрунтування*  *Додано конкретизацію, де саме в структурі тарифу закладаються витрати на погашення тіла облігацій на плановий рік.*  *Розщеплення надходжень від тарифу на послуги з передачі не можливо під час військового стану в Україні та ще як мінімум 6 місяців після його завершення, а також до моменту вирішення проблеми платіжної дисципліни на ринку е/е та стабілізації фінансового стану ОСП (розділ "Завдання та основні напрями реалізації Дорожньої карти" розпорядження**КМУ від 25 червня 2025 р. № 612-р).*  **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  **– прогнозовані витрати, пов’язані із накопиченням цільових коштів на виконання зобов’язань перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку, на прогнозний рік t, тис. грн.**  **Визначаються, як загальна сума заборгованості перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку станом на початок прогнозного року t, поділена на кількість років, що залишились до остаточного їх погашення, зменшена на прогнозовану суму коштів на виконання зобов’язань за облігаціями (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 утримувати на окремому банківському рахунку.**  **Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку згідно з вимогами закону.**  *Обґрунтування*  *Стосовно показника :*   1. *просимо звернути увагу на особливості здійснення операцій з погашення облігацй та, зокрема, що стосується правомірності віднесення коштів для виконання зобов’язань перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку до витрат підприємства.*   *З метою упередження дефіцитності тарифу на послуги з передачі електричної енергії пропонуємо долучити відповідних фахівців НЕК «Укренерго» для додаткового опрацювання цього питання.*   1. *Крім цього, пропонуємо розглянути доцільність додавання даного компоненту формули до загальних формул прогнозного доходу/коригування доходу у главах 5 та 6 Порядку.*   *Якщо даний компонент буде додаватись до глави 5 Порядку, то порядок розрахунку пропонуємо також перенести до глави 5, а в главі 7 залишити лише загальний опис без порядку розрахунку (за аналогією відповідно до коментарів вище по PSO для ВДЕ).*  *3) Оскільки випуск «зелених» облігацій вже відбувся, то наразі відбувається накопичення коштів для виконання* *зобов’язань перед власниками облігацій (не є витратами, пов’язаними з випуском таких облігацій).*  *У зв’язку з цим пропонуємо редакційне коригування визначення показника.* | **Загальна позиція** **Не враховується.** **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| 8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період) Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , грн/МВт·год, (41) | |  |  |
| де **–** прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, тис. грн;  **–** прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;  **– тарифна складова на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою**   |  |  | | --- | --- | |  | **, грн/МВт·год, (42)** | | **НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 08.08.2025 № 01/48564)**  де - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії **~~(для приватних домогосподарств та крім приватних~~ ~~домогосподарств)~~** на прогнозний рік, тис. грн;  - прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;  – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | **, грн/МВт·год, (42)** |   *Обґрунтування*  *Прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії включають в себе значно більше витрат (див. пропозиції до п.5.3 та 7.18 до цієї постанови).* | **Не враховується.**  Пояснення наведено вище. |
| ***……………………***  **де**  - прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год. |  |  |
| Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії **на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ рік**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (назва ліцензіата)   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № з/п | Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу | Одиниця виміру | | **1** | **Операційні витрати:** | **тис. грн** | | **1.1** | **Матеріальні витрати:** | **тис. грн** | | 1.1.1 | послуги виробничого характеру | тис. грн | | 1.1.2 | сировина та допоміжні матеріали | тис. грн | | 1.1.3 | паливно-мастильні матеріали | тис. грн | | 1.1.4 | витрати на ремонт | тис. грн | | 1.1.5 | витрати на електричну енергію для господарчих потреб | тис. грн | | 1.1.6 | витрати на охорону праці | тис. грн | | **1.2** | **Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії** | тис. грн | | **1.3** | **Витрати на оплату праці** | **тис. грн** | | **1.4** | **Відрахування на соціальні заходи** | **тис. грн** | | **1.5** | **Амортизація** | **тис. грн** | | **1.6** | **Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину** | **тис. грн** | | **1.7** | **Витрати (доходи) за Договором ІТС** | **тис. грн** | | **1.8** | **Інші операційні витрати (розшифрувати)** | **тис. грн** | | **1.9** | **Коригування необхідного доходу (витрат)** | тис. грн | | **2** | **Фінансові витрати** | тис. грн | | **3** | **Витрати з прибутку:** | **тис. грн** | | 3.1 | прибуток (чистий прибуток): | тис. грн | | 3.1.1 | капітальні інвестиції | тис. грн | | 3.1.2 | на повернення залучених кредитних коштів | тис. грн | | 3.1.3 | інші витрати з прибутку | тис. грн | | 3.1.4 | відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету | тис. грн | | 3.2 | податок на прибуток | тис. грн | | **4** | **Витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:** | **тис. грн** | | 4.1 |  | тис. грн | | 4.2 | ...... (розшифрувати) | тис. грн | | **5** | **Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною** | **тис. грн** | | **6** | **Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж** | **тис. грн** | | **7** | **Витрати на погашення зобов’язань перед інвесторами, пов’язаних з випуском «зелених» облігацій** | **тис. грн** | | **8** | **Усього витрат (необхідний дохід)** | **тис. грн** | | **9** | **Обсяг передачі електричної енергії** | **МВт·год** | | **10** | **Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії** | **МВт·год** | | **11** | **Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:** | **грн/МВт·год** | | **11.1** | **тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії** | **грн/МВт·год** | | **12** | **Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії** | **грн/МВт·год** | | **Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА), Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА), Українська асоціація відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціація сонячної̈ енергетики України (АСЕУ)  (лист від 08.08.2025 № 17-08/2025)**  ***До рядка 5:***  *Відповідно до ст. 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» послуга зі зменшення навантаження надається виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.*  *Виробники за аукціонною ціною не є надавачами зазначеної послуги.*  ***До рядка 7:***  *Оскільки випуск «зелених» облігацій вже відбувся, то наразі відбувається накопичення коштів для виконання зобов’язань перед власниками облігацій (не є витратами, пов’язаними з випуском таких облігацій).*  ***До рядка 11:***  *Пропонується виокремити 2 тарифні складові на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії:*  *- для приватних домогосподарств;*  *- крім приватних домогосподарств.*  *Відповідно до Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженої розпорядженням КМУ від 25 червня 2025 р. № 612-р, передбачається, що сума, що спрямовується на підтримку виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, буде зазначатися окремим рядком у рахунку на оплату послуги з передачі електричної енергії.*  *Таким чином, для того, щоб коректно відобразити у рахунку суму коштів підтримки виробників ВДЕ, тариф на полуги з передачі має відображати окремо складову PSO для виробників з ВДЕ та окремо для приватних домогосподарств.*  **Антимонопольний комітет України (лист від 08.08.2025 № 128-06/01-285-НПА)**  Відповідно до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 31 «Фінансові витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 28.04.2006 № 415 (визначає методологічні засади формування в бухгалтерському обліку інформації про фінансові витрати та її розкриття у фінансовій звітності):  *Фінансові витрати* – витрати на проценти та інші витрати підприємства, пов’язані із запозиченнями.  *Запозичення* – позики, векселі, облігації, а також інші види короткострокових і довгострокових зобов’язань, на які нараховуються відсотки.  Водночас згідно з формою для розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік (додаток 14 до Постанови 585) до переліку складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються оператором системи передачі в розрахунок тарифу на передачу електричної енергії, вже включаються фінансові витрати (рядок 2) та витрати з прибутку на повернення залучених кредитних коштів (рядок 3.1.2).  З метою формування оператором системи передачі тарифу на передачу електричної енергії на основі економічно обґрунтованих та прозорих витрат оператора системи передачі, належного рівня норми прибутку, недопущення перехресного субсидіювання **пропонуємо в Проєкті постанови уточнити перелік витрат, які включатимуться до фінансових витрат, витрат із прибутку на повернення залучених кредитних коштів та витрат на погашення зобов’язань перед інвесторами, пов’язаних із випуском «зелених» облігацій (рядки 2, 3.1.2 та 7 додатка 14 до Постанови 585 з урахуванням змін, запропонованих Проєктом постанови).**  **Також пропонуємо деталізувати (уточнити) перелік витрат, понесених оператором системи передачі у зв’язку з виконанням покладених на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів щодо кожного з видів таких спеціальних обов’язків** (рядок 4 додатка 14 до Постанови 585 з урахуванням змін, запропонованих Проєктом постанови). | **Прийнято до відома**  **Прийнято до відома**  **Не враховано**  Пропонується розглянути зазначену пропозицію під час наступних змін до цього Порядку.  **Не враховано**  Не потребує деталізованого розширення редакції Порядку запропонованим переліком витрат. Інформація, яка не містить конфіденційних даних, у разі необхідності НКРЕКП може надавати на запит. |