



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Пропозиції змін до проекту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Змін до
Порядку встановлення (формування)
тарифу на послуги з передачі
електричної енергії»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (із змінами), НЕК «Укренерго» надає свої пропозиції (додаток 1) для розгляду та врахування при внесенні змін у постанову НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії».

Додаток: на 18 арк. в 1 прим.

Член правління

Скрипник О.І.

Гайдай 238 30 38



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007B35E000

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 12.02.2025 9:08:10 по 10.02.2027 9:08:10

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/48564

від 08.08.2025 № 25696/1-25 від 08.08.2025

Пропозиції НЕК «Укренерго» до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»
(зміни до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 585)

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра - розмір плати за користування системою передачі для країн периметра (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметра. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p>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);</p> <p><i>Абзац відсутній</i></p> <p>...</p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра - розмір плати за користування системою передачі для країн периметра (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметра. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO -E в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p>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);</p> <p>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;</p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра - розмір плати за користування системою передачі для країн периметра (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметра. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO -E в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p>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);</p> <p>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:</p> <p>із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств;</p> <p>із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств;</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>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...».</p> <p>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.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>...</p> <p>5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t (HD_t^n) розраховується за формулою</p> $HD_t^n = OKB_t^n + OHB_t^n + VT_t^n + A_t + P_t^n + PP_t^n + 3I_t^n + KD_t$ <p>, тис. грн, (1)</p> <p>де ...</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t (HD_t^n) розраховується за формулою</p> $HD_t^n = OKB_t^n + OHB_t^n + VT_t^n + A_t + P_t^n + PP_t^n + 3I_t^n + KD_t$ <p>, тис. грн, (1)</p> <p>де ...</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t (HD_t^n) розраховується за формулою</p> $HD_t^n = OKB_t^n + OHB_t^n + VT_t^n + A_t + P_t^n + PP_t^n + 3I_t^n + KD_t$ <p>, тис. грн, (1)</p> <p>де ...</p>	
<p>$3I_t^n$ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($3I_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p>	<p>$3I_t^n$ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($3I_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p> $3I_{зел\ t}^n = 3I_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + 3I_{зел\ t}^{n_ПД}$ <p>, тис. грн, (3)</p>	<p>$3I_t^n$ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($3I_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p> <p>$3I_t^n = 3I_{зел\ t}^n + 3I_{інш\ t}^n$,тис.грн (3)</p> <p>де $3I_{зел\ t}^n$ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</p> <p>$3I_{інш\ t}^n$ - прогнозовані витрати, пов'язані з виконанням інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів;</p> $3I_{зел\ t}^n = 3I_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + 3I_{зел\ t}^{n_ПД} + 3I_{зел\ ОСП\ t}^n$ <p>, тис. грн, (4)</p>	<p>На ОСП може бути покладене виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних 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».</p>
<p><i>Абзаци відсутні</i></p>	<p>де $3I_{зел\ tn_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p> $3I_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} = (T_t^{n_зел\ кр\ ПД} - Ц_t^{n_ГП}) \times W_t^{n_зел\ кр\ ПД} + PP_t^n + K_t^{n_ГП} + BH_t^n - GP_t^n$ <p>,тис.грн, (4)</p>	<p>де $3I_{зел\ t}^{n_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p> $3I_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} = (T_t^{n_зел\ кр\ ПД} - Ц_t^{n_ГП}) \times W_t^{n_зел\ кр\ ПД} + PP_t^n + K_t^{n_ГП} + BH_t^n - GP_t^n$ <p>,тис. грн, (5)</p>	
	<p>де $T_{tn_зел\ кр\ ПД}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проекту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу</p>	<p>де $T_{tn_зел\ кр\ ПД}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проекту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується шляхом визначення середньозваженого «зеленого» тарифу, як відношення вартості до обсягу</p>	<p>Відповідно до постанови НКРЕКП № 641:</p> <p>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;</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	«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;	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;	
<i>Абзац відсутній</i>	$\text{Ц}_t^{n_{\text{ГП}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України);	$\text{Ц}_t^{n_{\text{ГП}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП, 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);	
<i>Абзац відсутній</i>	$W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$ – 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 α_m , МВт·год. Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП ($W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою $W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}} * \alpha_m), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \text{ (5)}$	$W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$ – 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 α_m , 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 ($W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою $\text{ } W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}} * \alpha_m), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \text{ (5)}$ $W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}} = \sum_1^m ((W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}} + W_m^{\text{РЗф}} - W_m^{\text{РЗп}}) * a_m)$	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.

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
		$W_t^{PЗф}$ – фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії в аналогічному місяці t попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год $W_t^{PЗп}$ - <i>прогнознi обсяги</i> невідпущеної електричної енергії місяця t , МВт*год	
<i>Абзац відсутній</i>	де $W_t^{ф_зел\ кр\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці t , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год;	де $W_t^{ф_зел\ кр\ ПД}$ – 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 t , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год;	
<i>Абзац відсутній</i>	α_t – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою $\alpha_t = \frac{P^{cur}}{P_t^a}, \text{ (б)}$	α_t – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом розраховується за формулою $\alpha_t = \frac{P^{cur}}{P_t^a}, \text{ (б)}$	До БГ ГП включаються не суб’єкти, а об’єкти (генеруючі одиниці)
<i>Абзац відсутній</i>	де P^{cur} – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;	де P^{cur} – встановлена потужність генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;	
<i>Абзац відсутній</i>	P_t^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t , щодо якого здійснюється прогнозування;	P_t^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт;	
<i>Абзац відсутній</i>	$РП_t^n$ - прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	$РП_t^n$ - прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	
<i>Абзац відсутній</i>	$K_t^{n_ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;	$K_t^{n_ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
Абзац відсутній	BH_t^n – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	BH_t^n – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	Термін «вартість відхилення» виключено з НПА постановою НКРЕКП № 2060 від 06.12.2024
Абзац відсутній	GP_t^n – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	GP_t^n – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	
Абзац відсутній	$ZI_{зел\ t}^{n_ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою	$ZI_{зел\ t}^{n_ПД}$ – 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	
Абзац відсутній	$ZI_{зел\ t}^{n_ПД} = (Ц_t^{n_зел\ ПД} - Ц_t^{n_РДН}) \times W_t^{n_зел\ ПД}$, тис. грн, (7)	$ZI_{зел\ t}^{n_ПД} = (Ц_t^{n_зел\ ПД} - Ц_t^{n_РДН}) \times W_t^{n_зел\ ПД}$, тис. грн, (7)	
Абзац відсутній	<p>де $W_t^{n_зел\ ПД}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств ($\alpha_m^{ПД}$), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_зел\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p>	<p>де $W_t^{n_зел\ ПД}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств ($\alpha_m^{ПД}$), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_зел\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ ПД} * \alpha_m^{ПД}), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (8)$	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	$W_t^{n_{\text{зел ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел ПД}}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (8)$		
Абзац відсутній	де $W_m^{\text{ф}_{\text{зел ПД}}}$ – 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;	де $W_m^{\text{ф}_{\text{зел ПД}}}$ – 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;	
Абзац відсутній	$\alpha_m^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою $\alpha_m^{\text{ПД}} = \frac{P^{\text{сир ПД}}}{P_m^a}, \quad (9)$	$\alpha_m^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою $\alpha_m^{\text{ПД}} = \frac{P^{\text{сир ПД}}}{P_m^a}, \quad (9)$	
Абзац відсутній	де $P^{\text{сир ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;	де $P^{\text{сир ПД}}$ – 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;	ОСП отримує інформацію по переліку приватних господарств, що включаються до послуги, від ПУПів
Абзац відсутній	P_m^a – 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;	P_m^a – 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;	ОСП отримує інформацію по переліку приватних господарств, що включаються до послуги, від ПУПів
Абзац відсутній	$\text{Ц}_t^{n_{\text{зел ПД}}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год. Фактичний середньозважений «зелений» тариф 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,	$\text{Ц}_t^{n_{\text{зел ПД}}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год. Фактичний середньозважений «зелений» тариф 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,	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	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;	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;	
Абзац відсутній	$\Pi_t^{n_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).	$\Pi_t^{n_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, 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).	В термінології постанови НКРЕКП № 641
Абзац відсутній	Абзац відсутній	$3I_{\text{зел ОСП } t}^n$ - 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 .	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)

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
			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.
<p><i>Абзац відсутній</i></p> <p>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.</p> <p>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;</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>	
<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності</p>	<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з</p>	<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>з передачі електричної енергії у році $t-1$ розраховується за формулою</p> $HD_{t-1}^y = OKB_{t-1}^y + OHB_{t-1}^y + VT_{t-1}^\phi + A_{t-1} + P_{t-1}^y + PPP_{t-1}^y + ZI_{t-1}^\phi + PR_{t-1} + KY_{t-1}$ <p>, тис. грн, (13) де ...</p>	<p>передачі електричної енергії у році $t-1$ розраховується за формулою</p> $HD_{t-1}^y = OKB_{t-1}^y + OHB_{t-1}^y + VT_{t-1}^\phi + A_{t-1} + P_{t-1}^y + PPP_{t-1}^y + ZI_{t-1}^\phi + PR_{t-1} + KY_{t-1} + KO_{t-1} + KD_{t-1} \quad , \quad \text{тис. грн, (20)}$ <p>де ...</p>	<p>передачі електричної енергії у році $t-1$ розраховується за формулою</p> $HD_{t-1}^y = OKB_{t-1}^y + OHB_{t-1}^y + VT_{t-1}^\phi + A_{t-1} + P_{t-1}^y + PPP_{t-1}^y + ZI_{t-1}^\phi + PR_{t-1} + KY_{t-1} + KO_{t-1} + KD_{t-1} \quad , \quad \text{тис. грн, (20)}$ <p>де ...</p>	
<p>ZI_{t-1}^ϕ - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ZI_{\text{зел } t-1}^\phi$) у році $t-1$, тис. грн.</p> <p><i>Абзаци відсутні</i></p>	<p>ZI_{t-1}^ϕ - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ZI_{\text{зел } t-1}^\phi$) у році $t-1$, тис. грн.</p> $ZI_{\text{зел } t-1}^\phi = ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{ПД}}} \quad , \quad \text{тис. грн,} \quad (24)$	<p>ZI_{t-1}^ϕ - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ZI_{\text{зел } t-1}^\phi$) у році $t-1$, тис. грн.</p> $ZI_{t-1}^\phi = ZI_{\text{зел } t-1}^\phi + ZI_{\text{інш } t-1}^\phi \quad , \text{тис.грн (25)}$ <p>де $ZI_{\text{зел } t-1}^\phi$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії; $ZI_{\text{інш } t-1}^\phi$ - фактичні витрати, пов'язані з виконанням інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів;</p> $ZI_{\text{зел } t-1}^\phi = ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{ПД}}} + ZI_{\text{зел ОСП } t-1}^\phi \quad , \quad \text{тис. грн,} \quad (26)$	<p>На ОСП може бути покладене виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних 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».</p>
<p><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>де $ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{кр ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році $t-1$, тис. грн;</p>	<p>де $ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{кр ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році $t-1$, тис. грн;</p>	
<p><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>$ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році $t-1$, тис. грн.</p> <p>Розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних 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.</p> <p>Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>$ZI_{\text{зел } t-1}^{\phi_{\text{ПД}}}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році $t-1$, тис. грн.</p> <p>Розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних 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.</p> <p>Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.</p> <p>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;</p>	<p>альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.</p> <p>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;</p>	<p>альтернативних джерел енергії на прогнозний рік визначається з урахуванням фінансової підтримки, передбаченої законом про державний бюджет на відповідний рік.</p> <p>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;</p>	
<i>Абзац відсутній</i>	<i>Абзац відсутній</i>	$3I_{\text{зел}}^{\Phi} \text{ ОСП } t-1$ - фактичні витрати оператора системи передачі, що здійснюються при виконанні ним спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у році t-1, тис. грн .	Те саме обґрунтування, як до планових показників.
<p>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 ...</p> <p>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 та калькулювання виробничої собівартості з урахуванням особливостей, установлених цим Порядком.</p> <p>7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.</p>	<p>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 ...</p> <p>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.</p> <p>7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.</p>	<p>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 ...</p> <p>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.</p> <p>7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.</p>	<p>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 загальносупільних 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 загальносупільних інтересів із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від інших витрат.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>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</p> $НД_t^n = ОВ_t^n + ФВ_t^n + ВП_t^n + ЗІ_t^n + РЗ_t^n + ПР$ <p>, тис. грн, (20)</p> <p>де...</p>	<p>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</p> $НД_t^n = ОВ_t^n + ФВ_t^n + ВП_t^n + ЗІ_t^n + РЗ_t^n + ПР_t + ОКЦ_t^n,$ <p>тис. грн, (28)</p> <p>де...</p>	<p>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</p> $НД_t^n = ОВ_t^n + ФВ_t^n + ВП_t^n + ЗІ_t^n + РЗ_t^n + ПР_t + ОКЦ_t^n$ <p>тис. грн, (30)</p> <p>де...</p>	
<p>$ЗІ_t^n$ - 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 ($ЗІ_{зел\ t}^n$) на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p><i>Абзаци відсутні</i></p>	<p>$ЗІ_t^n$ - 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 ($ЗІ_{зел\ t}^n$) на прогнозний рік, тис. грн.</p> $ЗІ_{зел\ t}^n = ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + ЗІ_{зел\ t}^{n_ПД}, \text{ тис. грн, (31)}$	<p>$ЗІ_t^n$ - 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 ($ЗІ_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p> <p>$ЗІ_t^n = ЗІ_{зел\ t}^n + ЗІ_{інш\ t}^n$, тис.грн (33)</p> <p>де $ЗІ_{зел\ t}^n$ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</p> <p>$ЗІ_{інш\ t}^n$ - прогнозовані витрати, пов'язані з виконанням інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів;</p> $ЗІ_{зел\ t}^n = ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + ЗІ_{зел\ t}^{n_ПД} + ЗІ_{зелОСП\ t}^n, \text{ тис. грн, (34)}$	<p>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»</p>
	<p>де $ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p>	<p>де $ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p>	
	$ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} = (T_t^{n_зел\ кр\ ПД} - Ц_t^{n_ГП}) \times W_t^{n_зел\ кр\ ПД} + РП_t^n + К_t^{n_ГП} + ВН_t^n - ГП_t^n, \text{ тис.грн (32)}$ <p>де</p>	$ЗІ_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} = (T_t^{n_зел\ кр\ ПД} - Ц_t^{n_ГП}) \times W_t^{n_зел\ кр\ ПД} + РП_t^n + К_t^{n_ГП} + ВН_t^n - ГП_t^n, \text{ тис. грн (35)}$ <p>де</p>	
	<p>$Ц_t^{n_ГП}$ – 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</p>	<p>$Ц_t^{n_ГП}$ – 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</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	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);	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);	
	<p>$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – 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 α_m, МВт*год;</p> <p>Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт*год, } \quad (33)$	<p>$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – 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 α_m, МВт*год;</p> <p>Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП продавців за «зеленим» тарифом ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт*год, } \quad (33)$ $W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m ((W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} + W_m^{P3\phi} - W_m^{P3п}) * a_m)$ <p>$W_m^{P3\phi}$ – фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії в аналогічному місяці m попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год</p> <p>$W_m^{P3п}$ - <i>прогнозні обсяги</i> невідпущеної електричної енергії місяця m, МВт*год</p>	
	де $W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці m , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год;	де $W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП , продавців за «зеленим» тарифом в аналогічному попередньому місяці m , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт*год;	
	<p>α_m – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою</p> $\alpha_m = \frac{P^{cur}}{P_m^a}, \quad (34)$	<p>α_m – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою</p> $\alpha_m = \frac{P^{cur}}{P_m^a}, \quad (34)$	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	де $P^{сиг}$ – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;	де $P^{сиг}$ – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;	
	P_m^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m , щодо якого здійснюється прогнозування;	P_m^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m , щодо якого здійснюється прогнозування;	
	$РП_t^n$ – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	$РП_t^n$ – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	
	$K_t^{n, ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні, затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;	$K_t^{n, ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні, затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;	
	$ВН_t^n$ – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	$ВН_t^n$ – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	
	$ГП_t^n$ – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	$ГП_t^n$ – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	
	$ЗI_{зел\ t}^{n, ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою $ЗI_{зел\ t}^{n, ПД} = (Ц_t^{n, зел\ ПД} - Ц_t^{n, РДН}) \times W_t^{n, зел\ ПД}, \text{ тис. грн.}$	$ЗI_{зел\ t}^{n, ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою $ЗI_{зел\ t}^{n, ПД} = (Ц_t^{n, зел\ ПД} - Ц_t^{n, РДН}) \times W_t^{n, зел\ ПД}, \text{ тис. грн.}$	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	<p>де $W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств (α_m), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}} = \sum_1^m (W_m^{\phi_{\text{зел}} \text{ ПД}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \quad (36)$	<p>де $W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств (α_m), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_{\text{зел}} \text{ ПД}} = \sum_1^m (W_m^{\phi_{\text{зел}} \text{ ПД}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \quad (36)$	
	<p>де $W_m^{\phi_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ – 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;</p>	<p>де $W_m^{\phi_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ – 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;</p>	
	<p>$\alpha_m^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою</p> $\alpha_m^{\text{ПД}} = \frac{P^{cur \text{ ПД}}}{P_m^a \text{ ПД}}, \quad (37)$	<p>$\alpha_m^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою</p> $\alpha_m^{\text{ПД}} = \frac{P^{cur \text{ ПД}}}{P_m^a \text{ ПД}}, \quad (37)$	
	<p>де $P^{cur \text{ ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p>	<p>де $P^{cur \text{ ПД}}$ – 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;</p>	
	<p>$P_m^a \text{ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m, щодо</p>	<p>$P_m^a \text{ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом та були включені постачальниками універсальних послуг до розрахунку</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	якого здійснюється прогнозування;	послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, станом на останній день аналогічного попереднього місяця <i>m</i> , щодо якого здійснюється прогнозування;	
	<p>$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{н}_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ - прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>	<p>$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{н}_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ - прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>	
	<p>$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{н}_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).</p>	<p>$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{н}_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, 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).</p>	
	<p>Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:</p> <p>оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;</p> <p>НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних</p>	<p>Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:</p> <p>оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;</p> <p>НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
	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.	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.	
<p>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.</p> <p>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;</p> <p>$P3_t^n$ - 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;</p> <p>ПР_і - 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 ПР_і є від'ємним), тис. грн.</p>	<p>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.</p> <p>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;</p> <p>$P3_t^n$ - 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;</p> <p>ПР_і - 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 ПР_і є від'ємним), тис. грн.</p>	<p>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.</p> <p>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;</p> <p>$P3_t^n$ - 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;</p> <p>ПР_і - 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 ПР_і є від'ємним), тис. грн.</p>	
<p><i>Абзац відсутній</i></p>	<p><i>Абзац відсутній</i></p>	<p>$3I_{\text{зел ОСП } t}^n$ - 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 .</p>	<p>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.</p> <p>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...».</p> <p>Крім того, відповідно до Розпорядження Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 №612-р «Про затвердження Дорожньої карти</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
			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.
<i>Абзац відсутній</i>	<p>ОКЦ_tⁿ – прогнозовані витрати для накопичення цільових коштів на погашення зобов’язань перед інвесторами, пов’язаних з випуском «зелених» облігацій, на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>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.</p> <p>Ці кошти оператор системи передачі має обліковувати на окремому банківському рахунку.</p> <p>Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості згідно з вимогами закону.</p>	<p>ОКЦ_tⁿ – прогнозовані витрати для накопичення цільових коштів на погашення зобов’язань перед інвесторами, пов’язаних з випуском «зелених» облігацій, на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>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.</p> <p>Ці кошти оператор системи передачі має обліковувати на окремому банківському рахунку.</p> <p>Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості згідно з вимогами законом умовами договорів з інвесторами.</p>	<p>Додано конкретизацію, де саме в структурі тарифу закладаються витрати на погашення тіла облігацій на плановий рік.</p> <p>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).</p>
8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)	8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)	8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)	
Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої»	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої»	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої»	

Чинна редакція Порядку	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
електрометалургії) на прогнозний рік (T_t^1) розраховується за формулою $T_t^1 = \left(\frac{HD_t^n - 3I_{зел\ t}^n}{W_t^n} + \frac{3I_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n_M})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт\год, (26)}$	електрометалургії) на прогнозний рік (T_t^1) розраховується за формулою $T_t^1 = \left(\frac{HD_t^n - 3I_{зел\ t}^n}{W_t^n} \right) \times 1000 + T_t^{n\text{ зел}}, \text{ грн/МВт\год, (26)}$	електрометалургії) на прогнозний рік (T_t^1) розраховується за формулою $T_t^1 = \left(\frac{HD_t^n - 3I_{зел\ t}^n}{W_t^n} \right) \times 1000 + T_t^{n\text{ зел}}, \text{ грн/МВт\год, (26)}$	
	<p>де $3I_{зел\ t}^n$ - 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;</p> <p>W_t^n - прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт\год;</p> <p>$T_t^{n\text{ зел}}$ – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою</p> $T_t^{n\text{ зел}} = \left(\frac{3I_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n_M})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт\год, (42)}$	<p>де $3I_{зел\ t}^n$ - 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;</p> <p>W_t^n - прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт\год;</p> <p>$T_t^{n\text{ зел}}$ – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою</p> $T_t^{n\text{ зел}} = \left(\frac{3I_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n_M})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт\год, (42)}$	<p>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)</p>
	<p>де $W_t^{n_M}$ - прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт\год.</p>	<p>де $W_t^{n_M}$ - прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт\год.</p>	



**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)**

Власенку Юрію Миколайовичу

*Вих. № 17-08/2025
від 08 серпня 2025 року*

*Щодо надання пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП «Про затвердження змін
до Порядку встановлення (формування) тарифу
на послуги з передачі електричної енергії»*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА), Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ) (далі разом – «Асоціації»), засвідчуємо Вам свою повагу та звертаємось щодо наступного.

23 липня 2025 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, було оприлюднено з метою отримання зауважень та пропозицій від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, - зміни до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 р. № 585 (далі – Порядок).

Зміни, що пропонується внести до Порядку, спрямовані на реалізацію положень Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії та плану заходів щодо реалізації зазначеної Дорожньої карти на 2025 і 2026 роки, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 № 612-р.

Асоціаціями було проаналізовано запропоновані до Порядку зміни та надаються наступні пропозиції. Заздалегідь висловлюємо подяку за приділений час для розгляду викладених пропозицій.

Додаток до листа: Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії – 25 стор.

З повагою,

Конеченков А.Є.

Голова Правління УВЕА



Верещинська А.В.

Директорка ЄУЕА



Козакевич О.Ю.

Голова УАВЕ



Соколовський В.В.

Голова Правління АСЕУ



Контактні дані асоціацій:

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»:

вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01015 Україна,

тел.: +38 050 2232996

е-mail: info@uwea.com.ua,

www.uwea.com.ua

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов.6, м. Київ, Україна, 01033

тел.: +38 095 331 00 10

е-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Григорія Кочура, 19/4.

тел. +38 098 680 0780

е-mail: office@aseu.org.ua

www.aseu.org.ua

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4,

тел. +380673644667

е-mail: info@uare.com.ua

www.uare.com.ua

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»
(зміни до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 585)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра - розмір плати за користування системою передачі для країн периметра (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметра. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO -Е в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p>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);</p> <p>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</p>	<p align="center">1. Загальні положення</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра - розмір плати за користування системою передачі для країн периметра (perimeter fee), що забезпечує відшкодування оператору системи передачі витрат за користування системою передачі у разі експорту/імпорту до/з країн периметра. Ставка плати є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO -Е в євро/МВт·год, відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 838/2010 від 23 вересня 2010 року;</p> <p>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);</p> <p>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</p>	

для приватних домогосподарств; із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств;	для приватних домогосподарств; із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств;	
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t (HD_t^n) розраховується за формулою</p> $HD_t^n = OKB_t^n + OHB_t^n + VT_t^n + A_t + П_t^n + ПП_t^n + ЗI_t^n + КД_t, \text{ тис. грн, (1)}$ <p>де ...</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) від здійснення діяльності з передачі електричної енергії на рік t (HD_t^n) розраховується за формулою</p> $HD_t^n = OKB_t^n + OHB_t^n + VT_t^n + A_t + П_t^n + ПП_t^n + ЗI_t^n + КД_t + РЗ_t^n, \text{ тис. грн, (1)}$ <p>де ...</p>	<p>Пропонується доповнити прогнозовані витрати ОСП витратами на послугу із зменшення навантаження, що надається виробниками за «зеленим» тарифом.</p> <p>Відповідно до ч. 5 ст. 33 ЗУ «Про ринок електричної енергії» тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 балансуєної групи гарантованого покупця.
<p>$ЗI_t^n$ - 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 ($ЗI_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p> $ЗI_{зел\ t}^n = ЗI_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + ЗI_{зел\ t}^{n_ПД}, \text{ тис. грн, (3)}$	<p>$ЗI_t^n$ - 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 ($ЗI_{зел\ t}^n$) на рік t, тис. грн.</p> $ЗI_{зел\ t}^n = ЗI_{зел\ t}^{n_кр\ ПД} + ЗI_{зел\ t}^{n_ПД}, \text{ тис. грн, (3)}$	
<p>де $ЗI_{зел\ tn_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>де $ЗI_{зел\ tn_кр\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>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</p>

<p>альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p> $_{\text{ел}}^{\text{кр ПД}} t = (T_t^{\text{н}_{\text{зел кр ПД}}} - \text{Ц}_t^{\text{н}_{\text{ГП}}}) \times W_t^{\text{н}_{\text{зел кр ПД}}} + \text{РП}_t^{\text{н}} + K_t^{\text{н}_{\text{ГП}}} + \text{ВН}_t^{\text{н}} - \text{ГП}_t^{\text{н}}$	<p>альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік t, які розраховуються за формулою</p> $_{1t}^{\text{кр ПД}} = (T_t^{\text{н}_{\text{зел кр ПД}}} - \text{Ц}_t^{\text{н}_{\text{ГП}}}) \times W_t^{\text{н}_{\text{зел кр ПД}}} + \text{РП}_t^{\text{н}} + K_t^{\text{н}_{\text{ГП}}} + \text{ВН}_t^{\text{н}} - \text{ГП}_t^{\text{н}}$	<p>яких місяцях, кварталах) будуть розраховуватись при перегляді тарифу, який відбувається в році t</p>
<p>де Ttn_зел кр ПД – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>	<p>де Ttn_зел кр ПД – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на 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.</p> <p>Фактичний середньозважений «зелений» тариф в євро розраховується як відношення суми квартальних показників вартості електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом у виробників у році, що передує року t, з перерахуванням їх в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при встановленні «зелених» тарифів на відповідний квартал, до суми квартальних показників обсягів закупленої гарантованим покупцем електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом у відповідному кварталі року, що передує року t. У разі, якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця кварталу року, що передує року t,, для розрахунку використовуються відповідні показники за попередній місяць кварталу;</p>	<p>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.</p> <p>2) Пропонуємо уточнити предметність листів Мінфіну/Мінекономіки (не зрозуміло щодо яких листів йде мова).</p> <p>3) Пропонуємо конкретизувати визначення «фактичний середньозважений «зелений» тариф» - редакція пропонується.</p>

<p>$\Pi_t^{n_ГП}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, що входять до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, щодо якого здійснюється прогнозування (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України);</p>	<p>$\Pi_t^{n_ГП}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії, розраховується на підставі помісячної фактичної вартості та помісячних фактичних обсягів 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;</p>	<p>Редакційні уточнення</p>
<p>$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – 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 α_m, МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт}\cdot\text{год}, (5)$	<p>$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – 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.</p> <p>Прогнозний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до БГ ГП ($W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$) на прогнозний рік t, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт}\cdot\text{год}, (5)$	<p>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:</p> <p>гарантований покупець здійснює купівлю електричної енергії у виробників за «зеленим» тарифом;</p> <p>до БГ ГП включені генеруючі установки виробників за «зеленим» тарифом (виробники не перебувають у БГ ГП).</p>

де $W_t^{\text{ф_зел кр ПД}}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці t , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;	де $W_t^{\text{ф_зел кр ПД}}$ – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, включеними до БГ ГП, в аналогічному місяці t року, що передує прогнозованому року t , МВт·год;	Редакційне уточнення
α_t – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою $\alpha_t = \frac{P_{\text{сир}}}{P_t^a}, \quad (6)$	α_t – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, в аналогічному місяці t року, що передує прогнозованому року t , розраховується за формулою $\alpha_t = \frac{P_{\text{сир}}}{P_t^a}, \quad (6)$	З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.
де $P_{\text{сир}}$ – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;	де $P_{\text{сир}}$ – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;	З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії
P_t^a – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t , щодо якого здійснюється прогнозування;	P_t^a – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного місяця t року, що передує прогнозованому року t , МВт;	З метою приведення у відповідність з термінологією, що застосовується у Правилах ринку, Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.
$РП_t^n$ - прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	$РП_t^n$ - 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;	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.
$K_t^{n, ГП}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;	$K_t^{n, ГП}$ – 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;	Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.
$ВН_t^n$ – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	$ВН_t^n$ – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;	
$ГП_t^n$ – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	$ГП_t^n$ – 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	Редакційне уточнення.

	електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;	
$3I_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою	$3I_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік t , які розраховуються за формулою	Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.
$3I_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}} = (C_t^{n_{\text{зел ПД}}} - C_t^{n_{\text{РДН}}}) \times W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$, тис. грн, (7)	$3I_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}} = (C_t^{n_{\text{зел ПД}}} - C_t^{n_{\text{РДН}}}) \times W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$, тис. грн, (7)	
<p>де $W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств ($\alpha_m^{\text{ПД}}$), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_{\text{зел ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел ПД}}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (8)$	<p>де $W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, на прогнозний рік t, МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_{\text{зел ПД}}}$) на прогнозний рік t, визначається за формулою</p> $W_t^{n_{\text{зел ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел ПД}}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \text{ МВт} \cdot \text{год}, \quad (8)$	<p>1) Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.</p> <p>2) Пропонуємо виключити положення щодо порядку розрахунку прогнозного обсягу закупленої електричної енергії постачальниками, оскільки він спеціально визначений нижче.</p>

де $W_t^{\text{ф.зел. ПД}}$ – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному попередньому місяці t , щодо якого здійснюється прогнозування, МВт·год;	де $W_t^{\text{ф.зел. ПД}}$ – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному місяці t року, що передує прогнозованому року t , МВт·год;	Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.
$\alpha_t^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою $\alpha_t^{\text{ПД}} = \frac{P_{\text{сир}}^{\text{ПД}}}{P_t^{\text{а.ПД}}}, \quad (9)$	$\alpha_t^{\text{ПД}}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою $\alpha_t^{\text{ПД}} = \frac{P_{\text{сир}}^{\text{ПД}}}{P_t^{\text{а.ПД}}}, \quad (9)$	
де $P_{\text{сир}}^{\text{ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;	де $P_{\text{сир}}^{\text{ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на дату розрахунку, МВт;	Уточнення з метою однозначного тлумачення дати (періоду), на яку визначається потужність генеруючих установок
$P_t^{\text{а.ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t , щодо якого здійснюється прогнозування;	$P_t^{\text{а.ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця t року, що передує прогнозованому року t , МВт;	Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій.
$\text{Ц}_t^{\text{н.зел. ПД}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна	$\text{Ц}_t^{\text{н.зел. ПД}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на відповідний прогнозний рік t (наявна	1) Уточнення щодо показника t відповідно до раніше наданих пропозицій. 2) Звертаємо увагу, що, зазвичай, пояснювальна записка до проєкту державного бюджету не

<p>інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>	<p>інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>	<p>містить інформацію про прогнозний обмінний курс гривні до євро, лише стосовно прогнозного обмінного курсу гривні до долара США.</p> <p>3) Пропонуємо уточнити предметність листів Мінфіну/Мінекономіки (не зрозуміло щодо яких листів йде мова).</p>
<p>$\Pi_t^{n_{PДН}}$ – 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).</p>	<p>$\Pi_t^{n_{PДН}}$ – 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 прогнозованому року t, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на відповідний прогнозний рік t (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).</p>	
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>$P3_t^n$ - <u>прогнозовані витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, на прогнозний рік t, тис. грн;</u></p>	<p>Відповідно до пропозицій, наданих до п. 5.3 Порядку, пропонуємо визначити показник $P3_t^n$</p>

<p>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;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>	<p>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;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>	
<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення</p>	<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення</p>	<p>Відповідно до пропозицій, наданих до п. 5.3 Порядку, пропонуємо передбачити при коригуванні необхідного доходу ОСП витрати на послугу зі зменшення</p>

<p>діяльності з передачі електричної енергії у році $t-1$ розраховується за формулою</p> $НД_{t-1}^y = ОКВ_{t-1}^y + ОНВ_{t-1}^y + ВТ_{t-1}^\phi + A_{t-1} + П_{t-1}^y + ПП_{t-1}^y + ЗІ_{t-1}^\phi + ПР_{t-1} + КЯ_{t-1} + КО_{t-1} + КД_{t-1}, \text{ тис. грн, (20)}$ <p>де ...</p>	<p>діяльності з передачі електричної енергії у році $t-1$ розраховується за формулою</p> $НД_{t-1}^y = ОКВ_{t-1}^y + ОНВ_{t-1}^y + ВТ_{t-1}^\phi + A_{t-1} + П_{t-1}^y + ПП_{t-1}^y + ЗІ_{t-1}^\phi + РЗ_{t-1}^n + ПР_{t-1} + КЯ_{t-1} + КО_{t-1} + КД_{t-1}, \text{ тис. грн, (20)}$ <p>де ...</p>	<p>навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>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 балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
<p>$ЗІ_{t-1}^\phi$ - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ЗІ_{\text{зел } t-1}^\phi$) у році $t-1$, тис. грн.</p> $ЗІ_{\text{зел } t-1}^\phi = ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_кр\ ПД} + ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_ПД}, \text{ тис. грн, (24)}$	<p>$ЗІ_{t-1}^\phi$ - фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ЗІ_{\text{зел } t-1}^\phi$) у році $t-1$, тис. грн.</p> $ЗІ_{\text{зел } t-1}^\phi = ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_кр\ ПД} + ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_ПД}, \text{ тис. грн, (24)}$	
<p>де $ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_кр\ ПД}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році $t-1$, тис. грн;</p>	<p>де $ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_кр\ ПД}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році $t-1$, тис. грн;</p>	
<p>$ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_ПД}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році $t-1$, тис. грн.</p> <p>Розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки</p>	<p>$ЗІ_{\text{зел } t-1}^{\phi_ПД}$ – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році $t-1$, тис. грн.</p> <p>Розмір витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із</p>	<p>1) Пропонуємо виключити абзац другий, оскільки розмір фактичних витрат на виконання спеціальних обов'язків в даному випадку (зокрема, при отриманні кредитних коштів) не зменшується.</p> <p>2) Відповідно до пропозицій, наданих до п. 6.2 Порядку,</p>

<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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;</p>	<p>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.</p> <p>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;</p> <p>PZ_{t-1}^n - <u>фактичні витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у році $t-1$, тис. грн;</u></p>	<p>пропонуємо визначити показник PZ_{t-1}^n</p>
<p>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</p> <p>...</p> <p>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</p>	<p>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</p> <p>...</p> <p>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</p>	<p>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).</p>

<p>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.</p> <p>7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.</p>	<p>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.</p> <p>7.17. Ліцензіат має вести окремий облік витрат та доходів господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших видів господарської діяльності.</p>	<p>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)</p>
<p>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</p> $НД_t^n = ОВ_t^n + ФВ_t^n + ВП_t^n + ЗІ_t^n + РЗ_t^n + ПР_t + ОКЦ_t^n, \text{ тис. грн, (28)}$ <p>де...</p>	<p>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</p> $НД_t^n = ОВ_t^n + ФВ_t^n + ВП_t^n + ЗІ_t^n + РЗ_t^n + ПР_t + ОКЦ_t^n, \text{ тис. грн, (28)}$ <p>де...</p>	
<p>ЗІ_tⁿ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання спеціальних</p>	<p>ЗІ_tⁿ - прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі прогнозовані витрати на виконання</p>	<p>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),</p>

<p>обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ZI_{\text{зел}}^n$) на прогнозний рік, тис. грн.</p> $ZI_{\text{зел } t}^n = ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} + ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн, (31)}$	<p>спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ($ZI_{\text{зел } t}^n$) на прогнозний рік, тис. грн.</p>	<p>пропонуємо вилучити подальший детальний опис визначення PSO для ВДЕ.</p> <p>У проєкті змін до п. 5.3 глави 5 Порядку вже міститься такий детальний опис PSO для ВДЕ.</p>
<p>де $ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p>		
$ZI_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} = (T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} - \Pi_t^{n_{\text{ГП}}}) \times W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} + RP_t^n + K_t^{n_{\text{ГП}}} + BH_t^n - GP_t^n, \text{ тис. грн}$		
<p>де $T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$ – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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.</p>		

<p>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;</p>		
<p>$C_t^{n_ГП}$ – 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);</p>		
<p>$W_t^{n_зел\ кр\ ПД}$ – 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 α_m, МВт·год; Прогнозний обсяг відпуску/купівлі електричної енергії гарантованим покупцем, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом, що включені до БГ</p>		

<p>ГП ($W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}} * \alpha_m), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (33)$		
<p>де $W_m^{\text{ф}_{\text{зел кр ПД}}}$ – 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;</p>		
<p>α_m – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, розраховується за формулою</p> $\alpha_m = \frac{P^{cur}_m}{P^a_m}, \quad (34)$		
<p>де P^{cur}_m – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку;</p>		
<p>P^a_m – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом, що включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m, щодо якого здійснюється прогнозування;</p>		
<p>$РП_t^n$ – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік, визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;</p>		
<p>$K_t^{n_{\text{ГП}}}$ – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік, враховуються на рівні, затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис)</p>		

<p>гарантованого покупця на рівні, затвердженого постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;</p>		
<p>BH_t^n – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;</p>		
<p>$ГП_t^n$ – прогнозний дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;</p>		
<p>$ЗІ_{зел\ t}^{n\ ПД}$ – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозований рік, які розраховуються за формулою</p> $ЗІ_{зел\ t}^{n\ ПД} = (Ц_t^{n_{зел\ ПД}} - Ц_t^{n_{РДН}}) \times W_t^{n_{зел\ ПД}}, \text{ тис. г}$		
<p>де $W_t^{n_{зел\ ПД}}$ – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств,</p>		

<p>на відповідний розрахунковий період, розраховується шляхом визначення фактичного обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств у аналогічному попередньому місяці, щодо якого здійснюється прогнозування (визначаються за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними наявними в НКРЕКП), із застосуванням коефіцієнта зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств (α_m), МВт·год.</p> <p>Прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, що була відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств ($W_t^{n_зел\ ПД}$) на прогнозний рік, визначається за формулою</p> $W_t^{n_зел\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi_зел\ ПД} * \alpha_m^{\ ПД}), \quad (36)$		
<p>де $W_m^{\phi_зел\ ПД}$ – 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;</p>		
<p>$\alpha_m^{\ ПД}$ – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств, розраховується за формулою</p> $\alpha_m^{\ ПД} = \frac{P^{cur\ ПД}}{P_m^{a\ ПД}}, \quad (37)$		
<p>де $P^{cur\ ПД}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p>		

<p>$P_m^{\alpha \text{ ПД}}$ – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця m, щодо якого здійснюється прогнозування;</p>		
<p>$\text{Ц}_t^{\text{н}_{\text{зел}} \text{ ПД}}$ - прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на розрахунковий відповідний період (наявна інформація, зокрема лист Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України або пояснювальна записка до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.</p> <p>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;</p>		

<p>$C_{\epsilon}^{n_{\text{РДН}}}$ – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація від Міністерства фінансів України/Міністерства економіки України).</p>		
<p>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.</p>		
<p>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.</p> <p>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</p>	<p>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.</p> <p>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</p>	<p>Стосовно показника OKC_{ϵ}^2:</p> <p>1) просимо звернути увагу на особливості здійснення операцій з погашення облігацій та, зокрема, що стосується правомірності віднесення коштів для виконання зобов'язань перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку до витрат підприємства.</p> <p>З метою упередження дефіцитності тарифу на послуги з передачі електричної енергії пропонуємо долучити відповідних фахівців НЕК «Укренерго» для додаткового опрацювання цього питання.</p> <p>2) Крім цього, пропонуємо розглянути доцільність додавання даного</p>

<p>встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік;</p> <p>$P3_t^n$ - 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;</p> <p>PP_t - 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 PP_t є від'ємним), тис. грн.</p> <p>$OKЦ_t^n$ – прогнозовані витрати для накопичення цільових коштів на погашення зобов'язань перед інвесторами, пов'язаних з випуском «зелених» облігацій, на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>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.</p> <p>Ці кошти оператор системи передачі має обліковувати на окремому банківському рахунку.</p> <p>Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості згідно з вимогами закону.</p>	<p>для встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії для врахування обсягу невиконаних асигнувань за відповідний рік;</p> <p>$P3_t^n$ - 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;</p> <p>PP_t - 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 PP_t є від'ємним), тис. грн.</p> <p>$OKЦ_t^n$ – прогнозовані витрати, пов'язані із накопиченням цільових коштів на виконання зобов'язань перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку, на прогнозний рік t, тис. грн.</p> <p>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.</p> <p>Ці кошти оператор системи передачі має утримувати на окремому банківському рахунку.</p> <p>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.</p>	<p>компоненту формули до загальних формул прогнозного доходу/коригування доходу у главах 5 та 6 Порядку.</p> <p>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).</p> <p>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).</p> <p>У зв'язку з цим пропонуємо редакційне коригування визначення показника.</p>
8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)	8. Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період)	

<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік (T_t^1) розраховується за формулою</p> $T_t^1 = \left(\frac{НД_t^n - ЗІ_{зел\ t}^n}{W_t^n} \right) \times 1000 + T_t^{n\text{зел}}, \text{ грн}$	<p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на прогнозний рік (T_t^1) розраховується за формулою</p> $T_t^1 = \left(\frac{НД_t^n - ЗІ_{зел\ t}^n}{W_t^n} \right) \times 1000 + T_t^{n\text{зел}}, \text{ грн}$	
<p>де $ЗІ_{зел\ t}^n$ - 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;</p> <p>W_t^n - прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;</p> <p>$T_t^{n\text{зел}}$ – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою</p> $T_t^{n\text{зел}} = \left(\frac{ЗІ_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n_M})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт·год}$	<p>де $ЗІ_{зел\ t}^n$ - 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;</p> <p>W_t^n - прогнозований обсяг передачі електричної енергії на прогнозний рік, МВт·год;</p> <p>$T_t^{n\text{зел}}$ – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою</p> $T_t^{n\text{зел}} = \left(\frac{ЗІ_{зел\ t}^n}{(W_t^n - W_t^{n_M})} \right) \times 1000, \text{ грн/МВт·год}$	
<p>де $W_t^{n_M}$ - прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.</p>	<p>де $W_t^{n_M}$ - прогнозований обсяг споживання підприємств «зеленої» електрометалургії на прогнозний рік, МВт·год.</p>	
		<p>До рядка 5: Відповідно до ст. 68 ЗУ «Про ринок</p>

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)			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)			<p>електричної енергії» послуга зі зменшення навантаження надається виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виробники за аукціонною ціною не є надавачами зазначеної послуги.</p> <p>До рядка 7:</p> <p>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).</p> <p>До рядка 11:</p> <p>Пропонується виокремити 2 тарифні складові на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для приватних домогосподарств; - крім приватних домогосподарств. <p>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.</p> <p>Таким чином, для того, щоб коректно відобразити у рахунку суму коштів</p>
№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця	№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця	
1	Операційні витрати:	тис	1	Операційні витрати:	тис	
1.1	Матеріальні витрати:	тис	1.1	Матеріальні витрати:	тис	
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис	1.1.1	послуги виробничого характеру	тис	
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис	1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис	
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис	1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис	
1.1.4	витрати на ремонт	тис	1.1.4	витрати на ремонт	тис	
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис	1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис	
1.1.6	витрати на охорону праці	тис	1.1.6	витрати на охорону праці	тис	
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис	1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис	
1.3	Витрати на оплату праці	тис	1.3	Витрати на оплату праці	тис	
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис	1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис	
1.5	Амортизація	тис	1.5	Амортизація	тис	
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного	тис	1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного	тис	

	перетину				перетину		підтримки	виробників ВДЕ, тариф на передачі має відображати окремо PSO для виробників з ВДЕ та окремо для приватних домогосподарств.
1.7	Витрати (доходи) за Договором ІТС	тис. грн	1.7	Витрати (доходи) за Договором ІТС	тис. грн	складову		
1.8	Інші операційні витрати (розшифрувати)	тис. грн	1.8	Інші операційні витрати (розшифрувати)	тис. грн			
1.9	Коригування необхідного доходу (витрат)	тис. грн	1.9	Коригування необхідного доходу (витрат)	тис. грн			
2	Фінансові витрати	тис. грн	2	Фінансові витрати	тис. грн			
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	3	Витрати з прибутку:	тис. грн			
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн			
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн			
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн			
3.1.3	інші витрати з прибутку	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	3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн			
3.2	податок на прибуток	тис. грн	3.2	податок на прибуток	тис. грн			
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі:	тис. грн			
4.1		тис. грн	4.1		тис. грн			
4.2 (розшифрувати)	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	5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом	тис. грн			
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з	тис. грн	6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок	тис. грн			

	приєднання електроустановок замовників до електричних мереж				замовників до електричних мереж		
7	Витрати на погашення зобов'язань перед інвесторами, пов'язаних з випуском «зелених» облігацій	тис. грн	7		Витрати на погашення зобов'язань перед власниками «зелених» облігацій сталого розвитку	тис. грн	
			8		Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	
8	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	9		Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	
9	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год			Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	МВт·год	
10	Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	МВт·год	10		Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:	грн/МВт·год	
11	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:	грн/МВт·год	11		тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств	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	11.1		тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств	грн/МВт	
12	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	грн/МВт·год	11.2		Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	грн/МВт·год	



АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ

вул. Митрополита Василя Липківського, 45, м. Київ, 03035, тел. (044) 251-62-62, (044) 251-62-66

E-mail: sl.dilovod@amcu.gov.ua, сайт: amcu.gov.ua, код згідно ЄДРПОУ 00032767

№ _____

На № _____

від _____

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

Про розгляд листа

Антимонопольний комітет України (далі – Комітет), розглянувши в межах повноважень лист Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі — НКРЕКП), від 23.07.2025 № 8486/17.2.2/7-25 (вх. № 7-01/10917 від 24.07.2025) *щодо надання зауважень та пропозицій до проєктів постанов НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» та «Про внесення змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови) (далі разом – проєкти рішень НКРЕКП), розроблених на виконання пунктів 2 та 3 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, повідомляє.*

Законом України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що ціни та *тарифи на ринку електричної енергії*, що регулюються державою, повинні бути недискримінаційними, прозорими, встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, *економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії та належного рівня норми прибутку*, а також не повинні допускати перехресного субсидювання між користувачами системи (частини друга, третя статті 7 зазначеного Закону).

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 № 612-р, крім Плану заходів, також затверджено Дорожню карту відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії (далі – Дорожня карта).

Метою Дорожньої карти є, зокрема, *підвищення прозорості та фінансової ліквідності тарифу на послуги з передачі електричної енергії та забезпечення цільового використання коштів оператором системи передачі з урахуванням механізму підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії.*

Протягом перехідного періоду передбачається здійснення заходів, спрямованих, зокрема, на *забезпечення економічної обґрунтованості тарифу на послуги з передачі електричної енергії, удосконалення методики проведення розрахунку витрат на здійснення спеціальних обов'язків у тарифі на послуги з передачі електричної енергії для оптимізації механізму покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії та*



ДОКУМЕНТ СЕД АСКОД

Сертифікат:

3FAA9288358EC003040000002B6B3700FAAFC100

Підписувач: Кириленко Павло Олександрович

Дійсний з: 13.09.2023 0:00:00 по 12.09.2025 23:59:59

Антимонопольний комітет України



№ 128-06/01-285-НПА від 08.08.2025

№25747/1-25 від 11.08.2025

забезпечення можливості погашення оператором системи передачі заборгованості за кредитами.

Пунктом 2 Плану заходів передбачено внесення до постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 р. № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» (далі – Постанова 585) змін щодо удосконалення механізму, який дає змогу накопичувати кошти для погашення заборгованості оператора системи передачі протягом кількох років із метою запобігання підвищенню оператором системи передачі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Очікуваними результатами від внесення зазначених змін є врегулювання механізму погашення кредитних зобов'язань оператора системи передачі за рахунок коштів, що надійшли як оплата послуг із передачі електричної енергії, пропорційно розміру відповідної складової тарифу на передачу електричної енергії (накопичення коштів для погашення «зелених» облігацій) з урахуванням того, що заборгованість, яка утворилася внаслідок дії механізму підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії через тариф на послуги з передачі електричної енергії, повинна бути погашена до 31 грудня 2029 року.

Змінами до Постанови 585 передбачається доповнити наведену в абзаці другому пункту 7.18 Постанови 585 формулу, відповідно до якої розраховується прогнозований необхідний дохід (прогнозовані витрати) ліцензіата на провадження діяльності з передачі електричної енергії на прогнозний рік, новою складовою витрат «ОКЦ^н».

Згідно з абзацами сороковим – сорок третім підпункту 2 пункту 4 Змін:

ОКЦ^н – 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 залишилися 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.

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 Проекті 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 Проектом 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 Проектом постанови).

Також звертаємо увагу на таке.

Відповідно до частини четвертої статті 20 Закону України «Про Антимонопольний комітет України» органи влади, органи місцевого самоврядування, органи адміністративно-господарського управління та контролю зобов'язані погоджувати з Комітетом, його територіальними відділеннями проекти нормативно-правових актів та інших рішень, які можуть вплинути на конкуренцію, зокрема, щодо створення суб'єктів господарювання, встановлення і зміни правил їх поведінки на ринку, або такі, що можуть призвести до недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції на відповідних ринках, а також одержувати дозвіл Комітету на концентрацію у випадках, передбачених законом.

Відповідно до абзацу одинадцятого частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

Положення про порядок погодження з органами Антимонопольного комітету України рішень органів влади, органів адміністративно-господарського управління та контролю, органів місцевого самоврядування щодо демонополізації економіки, розвитку конкуренції та антимонопольного регулювання, затверджене розпорядженням Комітету від 01.04.1994 № 4-р, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 20.04.1994 за № 78/287, містить невичерпний перелік питань, що можуть містити проекти нормативно-правових актів та рішень, які підлягають обов'язковому погодженню з Комітетом.

Проекти нормативно-правових актів та рішень органів влади, органів адміністративно-господарського управління та контролю, органів місцевого самоврядування з питань установа порядку визначення цін і тарифів, граничних нормативів рентабельності для об'єктів антимонопольного регулювання підлягають обов'язковому погодженню з Комітетом.

Проекти рішень НКРЕКП були схвалені на засіданні НКРЕКП, яке проходило у формі відкритого слухання 22.07.2025, та відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, оприлюднені 23.07.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua в мережі Інтернет.

Порядком передбачено, що за результатами опрацювання й розгляду НКРЕКП зауважень та пропозицій, наданих фізичними та юридичними особами, їх об'єднаннями та іншими заінтересованими особами до проектів рішень, що мають ознаки регуляторних актів,

до таких проєктів рішень можуть вноситися суттєві зміни, у результаті чого НКРЕКП може повторно провести процедуру оприлюднення проєкту рішення, збору й розгляду зауважень і пропозицій до нього.

Враховуючи викладене, з метою об'єктивного, повного та всебічного розгляду проєктів рішень НКРЕКП та проведення експертизи наслідків їх прийняття Комітет пропонує надати на погодження проєкти рішень НКРЕКП, які пройшли процедуру відкритого обговорення (розгляду зауважень та узагальнених пропозицій і їх врахування).

У разі надходження на погодження до Комітету проєктів рішень НКРЕКП Комітет розгляне їх в установленому законодавством порядку.

Голова Комітету

Павло КИРИЛЕНКО