

ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

(щодо актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕ та НКРЕКП для ОСР та ПУП, частина територій здійснення діяльності яких знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією)

09.09.2024

м. Київ

№ 108-к

м. Київ

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 214*

На обговоренні присутні:

- | | |
|---------------------------------|---|
| Огньов А. В. | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (Головуючий) |
| Кайдаш Р. Ю.
Кириленко І. П. | Член НКРЕКП
Заступник начальника управління - начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Ящук О.С. | Начальник відділу ціноутворення на роздрібному ринку електричної енергії управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Кот К. А. | Заступник начальника відділу ціноутворення на роздрібному ринку електричної енергії управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Харченко В. В. | Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Біленко А. М. | Головний спеціаліст відділу моніторингу застосування тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (Секретар) |

**Зареєстровані учасники на дистанційну участь
(відеозв'язок)**

Онищенко О. В.	Представник за довіреністю компанії ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»
Корібут Я. О.	Представник за довіреністю компанії ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»
Макаренко С. А.	Директор ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»
Кричуняк В. Д.	В.о. начальника Фінансово-економічного департаменту ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»
Риман А. А.	Директор з економіки ТОВ «Енергопоставка»
Лесік Д. Г.	Директор з економіки та фінансів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»
Протопопова І. М.	Представник за довіреністю компанії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Литвишко І. Ю.	Представник за довіреністю компанії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Красюк Є. Ф.	Представник за довіреністю компанії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Грічаненко О. С.	Керівник департаменту з регуляторних питань ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Проценко О. В.	Директор фінансовий АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
Онищук В. О.	Заступник директора фінансового АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
Єремєєв С. В.	Начальник відділу економічних розрахунків та тарифної політики АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
Сердобольська С. І.	Радник генерального директора ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Зінченко Є. Г.	Радник директора ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
Белікова І. М.	Заступник директора з комерційних питань ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
Ляшенко Н. Р.	Начальник департаменту з економіки та фінансів ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
Гальченко О. С.	Начальник служби тарифоутворення та консолідованої звітності ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
Баришев І. Г.	Директор фінансовий ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Артеменко О. Л.	Помічник генерального директора з тарифного та фінансового планування ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Кривоблоцька О. Г.	Перший заступник директора фінансового ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ

та НКРЕКП» (щодо актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕ та НКРЕКП для ОСР та ПУП, частина територій здійснення діяльності яких знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією) (далі – Проект рішення).

Слухали:

Огньов А. В. запропонував, на виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, обговорити надані заінтересованими сторонами пропозиції та зауваження до схваленого на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 07.08.2024, Проекту рішення.

Зазначив, що у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу (далі – ОСР) та постачальників універсальних послуг (далі – ПУП), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, до НКРЕКП надходять звернення учасників ринку, що здійснюють свою діяльність, у тому числі, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, відповідно до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, затвердженого наказом Мінреінтеграції від 22.12.2022 № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23.12.2022 за № 1668/39004 (далі – прифронтові ОСР, прифронтові ПУП), зокрема, щодо гострого дефіциту обігових коштів прифронтових ОСР та ПУП, що у свою чергу впливає на можливість здійснення ОСР та ПУП ліцензійної діяльності з надання послуг з розподілу та постачання електричної енергії споживачу, виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку рф.

З урахуванням зазначеного та з метою вирішення питання стабілізації фінансово-економічного стану прифронтових ОСР та ПУП з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії та забезпечення надійного проходження осінньо-зимового періоду 2024-2025 років, на сьогодні є необхідність в актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР та ПУП, а саме постанов НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», постанов НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок № 1175) та від 05.10.2018 № 1176 «Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг».

Схваленим Проектом рішення передбачено, зокрема:

1) актуалізація та розширення окремих положень щодо ведення регуляторного обліку активів для виведених/введених з/в експлуатації (ію) активів

(елементів активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;

2) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), для оптимізації операційних контрольованих та окремих статей операційних неконтрольованих витрат ОСР, що здійснюють діяльність за методологією стимулюючого тарифоутворення;

3) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), для оптимізації статей операційних витрат прифронтових ПУП;

4) врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць.

Проект рішення 08.08.2024 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій, які приймалися до 19.08.2024 (включно).

До НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від Проекту енергетичної безпеки, АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» та ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту рішення було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

З урахуванням озвученого, запропонував розглянути таблицю зведених зауважень та пропозицій та у разі необхідності прокоментувати наведену попередню позицію Регулятора.

Представники НКРЕКП зауважили, що за підсумками аналізу, здійсненого на підставі даних наданих прифронтовими ОСР на запит НКРЕКП, пропонується пункт 6.1 глави 6 Порядку № 1175 залишити в чинній редакції (без прийняття передбачених Проектом рішення змін). Зміна фактичних умовних одиниць буде впливати на розрахунок уточнених операційних контрольованих витрат за чинною формулою.

Запропоновано виключити норму щодо необхідності фіксування на рівні діючих тарифів показників прогнозованого обсягу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, прогнозованого обсягу постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам та прогнозованого

обсягу постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам для розрахунку тарифів прифронтових ОСР та ПУП на прогнозний рік.

Також запропоновано виключити норму щодо фіксування на рівні діючих тарифів амортизації на активи, які створені після переходу на стимулююче регулювання, для прифронтових ОСР, яким встановлено тарифи із застосуванням стимулюючого регулювання.

Крім того, враховуючи зауваження представників ОСР, запропоновано уточнити норму щодо визначення амортизації, розрахованої на регуляторну базу активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання, для прифронтових ОСР, яким встановлено тарифи із застосуванням стимулюючого регулювання, за умови досягнення у діючих тарифах рівня амортизації A_{t-1}^0 (регуляторного рівня).

Вирішили:

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

2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту рішення разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються і не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Проект рішення пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: на 45 арк. у 1 прим.

Головуючий



Андрій ОГНЬОВ

Секретар



Анна БІЛЕНКО

Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p><i>постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження</i></p>	<p><i>Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i></p>	<p><i>Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</i></p>
<p>I. Загальні положення</p> <p>1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>.....</p> <p>виведення з експлуатації активу (елементів активу)</p> <p>- припинення використання в ліцензованій діяльності активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання. Зокрема, виведенню підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

<p>НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), для всіх активів, введених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів приймається 31 грудня 2023 року;</p> <p>...</p> <p>створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів приймається 31 грудня 2023 року.</p>	<p>Погоджуємося, так як тарифи для прифронтових ОСР на 2023 та 2024 роки затверджувалися без коригування амортизації та з нульовою ставкою доходу на РБА.</p>	
<p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <p>земельні ділянки та речові права на них;</p> <p>невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);</p> <p>об'єкти незавершених капітальних інвестицій;</p> <p>довгострокові фінансові інвестиції;</p> <p>довгострокові біологічні активи;</p> <p>довгострокова дебіторська заборгованість;</p> <p>відстрочені податкові активи;</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

<p>інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.</p>		
<p>2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.</p> <p>Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою для першого року першого регуляторного періоду</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис. грн, (2)}$ <p>для наступних років</p> $A_t^0 = \frac{РБА_t^{0пп}}{30}, \text{ тис. грн, (3)}$ <p>де $РБА_t^{0пп}$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою</p> $РБА_t^{0пп} = РБА^0 + I_{t-1}^{0п} - ВА_{t-1}^{0п} + I_{ВП\ t-1}^{0п}, \text{ тис. грн, (4)}$ <p>для наступних років</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p>	

<p> $РБ\text{A}_{t}^{0\text{пп}} = РБ\text{A}_{t-1}^{0\text{пп}} + I_{t-1}^{0\text{п}} - В\text{A}_{t-1}^{0\text{п}} + I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{п}}, \text{ тис. грн. (5)}$ де </p> <p> $I_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1 (для ліцензій, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених відповідно до пунктів 2.5, 2.6 цього порядку у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн; </p> <p> $В\text{A}_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна/переоцінена вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензій, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна/переоцінена вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн; </p> <p> $I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{п}}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням: </p> <p> переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів; </p> <p> первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період </p>	<p> </p> <p> $I_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 розділу II цього порядку, у році t-1 (для ліцензій, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн; </p> <p> </p> <p> $I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{п}}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням: </p>	<p>Враховано</p> <p>Не враховано редакційну правку</p>
---	---	--

<p>від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання; пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу.»; відсутні абзаци</p>	<p>..... даних проведеної інвентаризації активів, що підтверджуватимуть їх наявність, технічний стан та можливість корисного використання;</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Порядком нормативно врегульовано механізм визначення (затвердження) технічною комісією вартості виведених/введених активів (окремих елементів включених/виключених до/з регуляторних баз активів на підставі протокольного рішення.</p> <p>При цьому розрахунок амортизації здійснюється на підставі первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Крім того щодо активів (які використовуються для здійснення ліцензованої діяльності) по яких, з певних причин, не було здійснено незалежну оцінку активів, зазначаємо наступне.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про природні монополії» для визначення регуляторної бази активів під час переходу до стимулюючого регулювання суб'єктом оціночної діяльності згідно із законодавством одноразово проводиться незалежна оцінка активів, що використовуються для здійснення</p>
--	--	---

	<p>витрат на повторне введення активів (елементів активу) до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1.</p> <p><i>Пропонуємо передбачити захід контролю за результатами якого визначити наявність, технічний стан та можливість використання в ліцензійній діяльності активів, які були виведені (бо знаходилися на тимчасово окупованих територіях), і повторно вводяться в експлуатацію. Під час повторного введення активів в експлуатацію, оператори систем розподілу можуть понести додаткові витрати на монтаж, ремонт тощо, які</i></p>	<p>регульованої діяльності, зокрема суб'єктів природних монополій.</p> <p>Оцінка виконується незалежними оцінювачами відповідно до методики, затвердженої Фондом державного майна України.</p> <p>Метою впровадження такої методики було забезпечення єдиної справедливої бази для всіх ОСР, бо вартість відповідно до бухгалтерського обліку здебільшого є залежною від багатьох факторів і в більшості випадків є викривленою і неспівставною між різними ОСР. Вказана Методика передбачає оцінку на базі питомих показників, які були спеціально розроблені із залученням спеціальних інститутів.</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Витрати на повторне введення активів, можуть бути здійснені за рахунок операційних витрат, що не призводять до зміни регуляторної бази активів.</p>
--	--	---

	<p>необхідно включити до вартості цих активів та регуляторної бази відповідно.</p> <p>Також необхідно визначити процедуру компенсації витрат по списаних активах в регуляторному обліку, які знаходяться на тимчасово окупованих територіях і були зруйнованими, повністю пошкодженими та не підлягають подальшому використанню. З метою уникнення суттєвого одночасного зростання тарифу за рахунок повного включення даних витрат в тариф пропонуємо розглянути механізм згадженню компенсації витрат протягом наступного регуляторного періоду.</p>
<p>3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.</p> <p>Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1157 за формулою:</p> $A_t^{\text{нов п}} = \sum \left(\frac{РБА_t^{\text{нов п}}}{n} \right) / 4, \text{ тис. грн, (б)}$ <p>де $РБА_t^{\text{нов п}}$ – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів згідно з</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>.....</p> <p>Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1175 за формулою:</p> <p>.....</p> $РБА_t^{\text{нов п}} = РБА_{t-1}^{\text{нов п}} + I_{t-1}^{\text{нов п}} - VA_{t-1}^{\text{нов п}} + ПВ_{t-1}^{\text{нов п}}, \text{ тис. грн, (7)}$ <p>Узгоджено виправлення технічної помилки</p> <p>Не враховано редакційну правку</p>

<p>додатком до цього Порядку, що визначається на підставі первісної вартості активів за формулою</p> $RBA_{t-1}^{нов п} = RBA_{t-1}^{нов п} + I_{t-1}^{нов п} - VA_{t-1}^{нов п} + I_{ВП t-1}^{нов п}, \text{ тис. грн.} \quad (7)$ <p>де $I_{t-1}^{нов п}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензій, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;</p>	<p>$VA_{t-1}^{нов п}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензій, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;</p> <p>$I_{ВП t-1}^{нов п}$ – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створени після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>п – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.</p>	<p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені</p>
	<p>$П_{ВП t-1}^{нов п}$ – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням витрат на їх повторне введення у році t-1, тис. грн;</p> <p><i>Під час повторного введення активів в експлуатацію, оператори систем розподілу можуть понести додаткові витрати на монтаж, ремонт тощо, які необхідно включити до вартості цих активів.</i></p>	
		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Витрати на повторне введення активів, можуть бути здійснені за рахунок операційних витрат, що не призводять до зміни регуляторної бази активів.</p>

<p>(повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).</p>		
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок № 1175)</p>		
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує: фактичні обсяги виконання інвестиційної програми; фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу; відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг; зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів; зміну обсягів розподілу електричної енергії; зміну кількості умовних одиниць обладнання, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської агресії проти України.</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Узгоджений абзац викласти у такій редакції:</p> <p>«зміну кількості умовних одиниць обладнання, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської агресії проти України,</p>

		<p>підтвержену деталізованим розрахунком.»</p> <p>У зв'язку з цим підпункт 10 пункту 2.1 розділу 2 викладено у такій редакції: «10) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку та деталізований розрахунок)»;</p>
<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> <p>.....</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії на 2025 рік та на кожний наступний рік розраховуються за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ІЩВ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_s + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100})$, тис. грн, (8) <p>де КФУ – коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави, що розраховується за формулою</p> $\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta U_0}{U_0^{\text{тар}}}$, у.о.д. (9)	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося із запровадженням даного коефіцієнту.</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Узгоджено абзац викласти у такій редакції: $\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta U_0}{U_0^{\text{тар}}}$ Відносних одиниць, (9)</p>

<p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>ΔУО – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;</p> <p>УОтар – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФOPP_t), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t (ТЧП_t^{тар}) розраховується за формулою</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФУ, \text{ осіб, (10)}$ <p>де ТЧП_{t-1}^{тар} – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.</p>	
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ПОП_{t-1}^n - ПД_{t-1}^n - ПОР_{t-1}^n - ВП_{t-1}^n - ВР_{t-1}^n - СВМ_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{100}{100} + \text{ФОП}_t^n \times H_t^{\text{фоп}} + \text{ПОП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n;$	<p>АТ «ДТЕК ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих</p> <p>ДОНЕЦЬКІ</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095</p> <p>Не враховано</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСР 3 урахуванням сум об'єктивного</p>

<p>тис.грн, (13); де $ОНВ_{t-1}^n$ - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн; $СВМ_t^n$ - прогнозований рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t, що визначений на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році $t-1$, тис. грн.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік та на кожний наступний рік прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ПСП_{t-1}^n - ПД_{t-1}^n - ПОР_{t-1}^n - ВП_{t-1}^n - ВР_{t-1}^n - СВМ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times Н_{t-1}^{фоп}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + КФУ + ФОП_t^n \times Н_t^{фоп} + ПСП_t^n + ПД_t^n + ПОР_t^n + ВП_t^n + ВР_t^n + СВМ_t^n, \text{ тис. грн, (14);}$	<p>У зв'язку зі зміною структури споживання та обсягів розподілу для ОСР, на території яких відбуваються військові дії, та/або частина яких анексована, просимо переглянути витрати на послуги з передачі, диспетчеризації та інші статті, які залежать від обсягів розподілу та ЕКПТВЕ.</p> <p><i>Важасмо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 з метою уникнення подальших збитків.</i></p> <p><i>Надаємо проект змін в постанову НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», які просимо врахувати.</i></p>	<p>недофінансування/перевініансування статей структури тарифів, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП та нормами чинного законодавства.</p> <p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30.</p>
<p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{ст} - A_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 2} - A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4} - A_{t-1}^{нов 5}, \text{ тис. грн, (15)}$ <p>$A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до</p>	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи,</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Враховання збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у</p>

<p>стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A^{ст,t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 (на 2023 - 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}$) не перевищує $A^{ст,t-1}$, враховану в тарифах 2022 - 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких: на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}$), фіксується на рівні $A^{ст,t-1}$, врахованому в тарифах 2023 року; на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}$), не повинна перевищувати рівень $A^{ст,t-1}$, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);</p> <p>регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання</p>	<p>створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} - A_{t-1}^{нов 3} - A_{t-1}^{нов 4}$ <p>тис.грн, (15)</p> <p>$A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A^{ст,t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 (на 2023 - 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}$) не перевищує $A^{ст,t-1}$, враховану в тарифах 2022 - 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких: на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}$), фіксується на рівні $A^{ст,t-1}$, врахованому в тарифах 2023 року; Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-</p>	<p>період воєнного стану.</p> <p>Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.</p> <p>Пропонується уточнити редакцію абзацу:</p> <p>«на 2025 рік та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації A^0, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст,t}$), не повинна перевищувати рівень $A^{ст,t-1}$, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ);»</p> <p>Не враховано</p> <p>Пропозиція стосується другого регуляторного періоду.</p>
--	--	---

2025 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення A_{t-1}^{CT} рівня A_t^0 .

Під час розрахунку амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст1), пропонуємо не застосовувати коефіцієнт КФУ через те, що виведенню з РБА підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України і на такі активи не буде нараховуватися амортизація. Тому просимо не застосовувати додаткове зниження амортизації шляхом врахування коефіцієнту КФУ.

Також пропонується з другого регуляторного періоду врахувати в тарифах недоотриманих коштів через неперевищення Аст1-1 рівня A_t^0 .

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 15.08.2024 № 001-96/722

Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою

$$A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{NOB 1} + A_{t-1}^{NOB 2} + A_{t-1}^{NOB 3} + A_{t-1}^{NOB 4}$$

.....

$A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A_{t-1}^{ст}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на 2023 - 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_t^{ст}$) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$, враховану в тарифах 2022 - 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:

на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_t^{ст}$), фіксується на рівні $A_{t-1}^{ст}$, врахованому в тарифах 2023 року;

на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_t^{ст}$), не повинна перевищувати рівень $A_{t-1}^{ст}$, врахований в діючих тарифах.» **з урахуванням коефіцієнту КФУ);**

Загальна позиція

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

Враховання збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів - коштів споживачів), є недоречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у

	<p>Не обмежувати на 2025 рік рівень амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ст1}) з урахуванням коефіцієнта КФУ.</p> <p>По-перше, для ПАТ «Запоріжжяобленерго» (як для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175), на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ст1}) була зафіксована на рівні A^{ст1-1}, врахованому в тарифах 2023 року, в яких амортизацію було встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі 2022 року.</p> <p>По-друге, з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання РБА⁰ були виключені всі активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях та/або над якими втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України, відповідно амортизація буде розрахована вже з урахуванням кількості активів, що знаходяться на контрольованій території.</p>	<p>період воєнного стану.</p> <p>Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.</p>
	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>.....</p> <p>на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ст1}), не повинна перевищувати рівень A^{ст1-1}.</p>	

<p>5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою</p> $П_t = РБ_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБ_{поч\ t}^{нов1} \times РНД^{нов},$ <p>тис. грн, (16)</p> <p>де $РБ_{поч\ t}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</p> $РБ_{поч\ t}^0 = РБ_{поч\ t-1}^0 - VA_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПт-1}^0,$ <p>тис. грн, (17)</p> <p>де A_{t-1}^0 – регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;</p> <p>$РБ_{поч\ t-1}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової</p>	<p>врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);</p> <p>При розрахунку амортизації КФУ не потрібно враховувати, так як розрахунок амортизації уже здійснюється з урахуванням введених і повторно введених активів. Застосування КФУ призведе до повторного врахування ефекту руху активів в результаті виведення/повернення активів. Крім того, відповідно до пп. 7.22 нижче КФУ не застосовується до розрахунку амортизації.</p>	
	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося</p>	<p>Прийнято до відома</p>

вартості активів, включених до неї, на початок року t-1, тис. грн;

BA_{t-1}^0 – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

I_{t-1}^0 – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{вп}t-1}^0$ – залишкова вартість активів, введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;

РНДО – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

$РБ_{\text{поч}t}^{\text{нов}1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на

<p>початок року t, тис. грн.</p> <p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $РБА_{поч\ t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0); РНДнов – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</p>		
<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНДнов, на початок року t ($РБА_{поч\ t}^{нов\ 1,з}$) визначається за формулою</p> $РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{Вп\ t-1}^{нов\ 1}, \text{ тис. грн. (18)}$ <p>де $РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року $t-1$, тис. грн;</p> <p>$ВА_{t-1}^{нов\ 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося</p>	<p>Прийнято до відома</p>

<p>2025 рік – залишкова вартість активів, введених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;</p> <p>$I_{ВПС-1}^{нов 1}$ – залишкова вартість активів, введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату введення таких активів з експлуатації у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.</p>		
<p>5. Визначення необхідного доходу (з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)</p> <p>.....</p> <p>$A_{t-1}^{нов 1}$ – амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу</p>		<p>У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 узгоджена наступна редакція:</p> <p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього</p>

<p>на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього</p>	<p>Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензійатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього</p>
---	---

<p>Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>		<p>рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; A_{t-1}^{нов 4} - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>
<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p>	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095</p> <p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p>	<p>Узгоджено підпункт 6.1 глави 6 залишити у чинній редакції Порядку № 1175.</p> <p>Зміна фактичних умовних одиниць вплине на розрахунок уточнених операційних контрольованих витрат за чинною формулою.</p>

- 1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;
- 2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^{\phi}}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_{t-1} + ПЕ_{in0}}{100}) \times (1 + КУ) \times \frac{\Delta VO_{t-1}}{VO_{t-1}}$$

тис. грн, (26)

.....

КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

$\Delta УО_{t-1}$ - зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;

$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою

- 1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;

- 2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^{\phi}}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_{t-1} + ПЕ_{in0}}{100}) \times (1 + КУ) \times \frac{\Delta VO_{t-1}}{VO_{t-1}}$$

тис. грн, (26)

.....

КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

$\Delta УО_{t-1}$ - зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;

$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою

$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{VO}_{t-1}}{\text{YO}_{t-1}}) - \text{КУ}), \text{ тис. грн (27)}$	$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{VO}_{t-1}}{\text{YO}_{t-1}})), \text{ тис. грн (27)}$	
<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>7.22. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> <p>.....</p> <p>KB_t - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн.</p> <p>.....</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося</p> <p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося з даним коригування враховуючи розподіл витрат за методикою «витрати +» та відсутністю контрольованих/неконтрольованих витрат.</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Прийнято до відома</p>

У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат крім статей витрат: послуги оператора системи передачі; послуги з диспетчерського (операційно-технологічного) управління; паливно-мастильні матеріали; витрати на електричну енергію для господарчих потреб; витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; витрати на оплату праці та похідні витрати; амортизація; внески на регулювання; витрат розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою

$$КФУ = 1 + КУ \times \frac{\Delta УО}{УО^{тар}}, \text{ у.о.д. (36)}$$

де КУ	- коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;
$\Delta УО$	- зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на

узгоджено абзаци викласти у такій редакції:

$$КФУ = 1 + КУ \times \frac{\Delta УО}{УО^{тар}}, \text{ відносних}$$

одиниць, (36)

«де КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($КУ = 0,7$);»;

Також узгоджено прибрати дублювання визначення показників $\Delta УО$ та $УО^{тар}$

<p>контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах; кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;</p> <p>$U_{t,тар}$ -</p>	<p>Узгоджено підпункт 11 пункту 7.1 глави 7 викласти у такій редакції:</p> <p>«11) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку) (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку деталізований розрахунок);»;</p>	<p>Узгоджено підпункт 11 пункту 7.1 глави 7 викласти у такій редакції:</p> <p>«11) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку) (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку деталізований розрахунок);»;</p>
<p>Пункт 7.22</p> <p>2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), нестачання електричної енергії за регульованим тарифом; передачу електричної енергії магістральними та міждержавними мережами; виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затверженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876;</p> <p>для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році t (ОП^п), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t (ТЧП^{тар}_{t}) розраховується за формулою:</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФУ, \text{ осіб} \quad (38)$	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затверженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876;</p>	<p>Застосовано скорочення, а саме «Порядок визначення витрат на оплату праці», відповідно до діючої редакції п.5.4 глави 5 цього Порядку.</p>

де ТЧП ^{тар} _{t-1} - тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах року t-1, осіб.		
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року. Починаючи з 2025 року кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги визначається за виключенням умовних одиниць обладнання, що розташоване на тимчасово окупованих територіях держави та/або над яким</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>Погоджуємося</p>	<p>Прийнято до відома</p>

<p>втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.</p>	<p>Пункт 8.3. (з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> <p>..... W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖАБЛЕНЕРГО» лист від 15.08.2024 № 001-96/722</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> <p>..... W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 узгоджена наступна редакція:</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> <p>..... W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>..... W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>
--	--	---	--

<p>роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>Порядку, для яких на 2024 рік W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>
<p>Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</p>		
<p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім:</p> <p>ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня</p>	<p>USAID Проект енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19</p> <p>ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 році становить 0 відносних одиниць;</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Змінами до Проекту рішення враховано те, що:</p> <p>певна частина активів ОСР, які здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР), залишається на тимчасово окупованій території, у зв'язку з чим неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової»;</p>

<p>2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 рік становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім:</p> <p>ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку, встановлення (формування) тарифів, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p>	<p>ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 та 2025 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p><i>ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.</i></p>	<p>рішення РНБО, введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)», є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Крім того, судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено.</p> <p>Також, запропоновані пропозиції мають розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.</p>
<p><i>Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг</i></p>		

<p>8. Механізм формування витрат</p> <p>8.1. Визначення операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OV = MB + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ, \text{ тис. грн. (2)}$ <p>.....</p> <p><i>КВ</i> - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім: витрат на оплату праці та похідних від них; внесків на регулювання; прибутку;</p> <p>витрат на забезпечення обігового капіталу; витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,</p> <p>здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою</p> $КФС = 1 + КА \times \frac{\Delta ПС}{ПС}, \text{ осіб. (3)}$	<p>ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» лист від 15.08.2024 № 30/14078</p> <p>8. Механізм формування витрат</p> <p>8.1. Визначення операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OV = MB + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ, \text{ тис. грн. (2)}$ <p>.....</p> <p><i>КВ</i> - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім: витрат на оплату праці та похідних від них; внесків на регулювання; прибутку;</p> <p>витрат на забезпечення обігового капіталу; витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,</p> <p>здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою</p>	<p>Узгоджено вилучення абзацу схваленої редакції:</p> <p>«витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії»;</p>
---	---	---

де	КА	- коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);	Узгоджено абзац викласти у такій редакції:
	ДПС	- зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;	КФС = $1 + КА \times \frac{ДПС}{ПС}$, осіб. (3) де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7); ДПС – різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі; ПС – кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;
	ПС	- кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;	Враховано
			КФС = $1 + КА \times \frac{ДПС}{ПС}$, відносних одиниць, (3)
			Прийнято до відома
			Не враховано
			Недостатньо обґрунтована пропозиція
			Діюча редакція не обмежує можливість врахування вказаних витрат.

постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі - Ліцензійні умови), та в разі відхилення обсягів постачання електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу, показник КВ (в тому числі для прифронтових ПУП) може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КВ може бути уточнено

При встановленні тарифу ПУП на 2024 рік НКРЕКП деяким постачальникам універсальних послуг врахували в розрахунку тарифу «коригування витрат» в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг,

	<p>визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>З метою забезпечення рівних умов з усіма постачальниками універсальних послуг при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на 2025 рік, просимо для прифронтових ПУП врахувати в розрахунку тарифу «коригування витрат» в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу.</p> <p>Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачити врахувати протягом 2025 – 2028 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю цих ліцензіатів за 2021 та 2022 роки;</p>
<p>ТОВ «ЗАПОРІЖЛЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» лист від 19.08.2024 № 3614</p> <p>8. Механізм формування витрат</p> <p>8.1. Визначення операційних витрат:</p> <p>1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою</p> $OB = MB + OP + €CB + A + IB - KB,$ <p>тис. грн, (2)</p> <p>.....</p> <p><i>KB</i> - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено при розрахунку операційних витрат також не застосовувати КФС для витрат:</p> <p>аудиторські послуги;</p> <p>витрати на обслуговування програмного забезпечення.</p>

послуг за результатами діяльності) на
 прогностичний період, тис. грн.
 Для ліцензятів, перелік яких
 наведено в додатку 5 до цього Порядку, на
 2025 рік розрахунок операційних витрат,
 крім:
 витрат на оплату праці та похідних
 від них;
 внесків на регулювання;
 прибутку;
 витрат на забезпечення обігового
 капіталу;
 витрат, розрахунок яких залежить від
 обсягів електричної енергії та/або ціни на
 ринку електричної енергії;
 аудиторських послуг;
 витрат на зв'язок;
 витрати на обслуговування
 програмного забезпечення;
 канцелярських витрат;
 витрат на оренду;
 утримання ЦОК;
 підготовку та перепідготовку кадрів;
 матеріальних витрат,
 здійснюється із застосуванням
 коригуючого коефіцієнту зміни фактичної
 кількості побутових споживачів, які
 знаходяться на контрольованій території
 держави (КФС), що розраховується
 формулою

$$КФС = 1 + КА \times \frac{АПС}{ПС}, \text{ осіб.} \quad (3)$$

	<p>В перелік витрат до яких не застосовується коригуючий коефіцієнт необхідно додати перелік витрат, які є умовно-постійними й не залежать від кількості споживачів</p> <p>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім: витрат на оплату праці та похідних від них; внесків на регулювання;</p> <p>аудиторські послуги;</p> <p>витрати на обслуговування програмного забезпечення;</p> <p>юридичні послуги;</p> <p>прибутку;</p> <p>витрат на забезпечення обігового капіталу;</p> <p>витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,</p> <p>здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою</p> <p><i>Аудиторські послуги</i></p> <p><i>Згідно статті 2 п. 2 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність» (Далі – Закон) ТОВ «Херсонська обласна ЕК» відноситься до категорії великих підприємств та відповідно до статті 14 п. 3 цього ж Закону</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено при розрахунку операційних витрат також не застосовувати КФС для витрат:</p> <p>аудиторські послуги;</p> <p>витрати на обслуговування програмного забезпечення.</p>
--	---	---

Товариство зобов'язане оприлюднювати річну фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці, незалежно від фактичної кількості побутових споживачів, що унеможливило застосування КФС до даної статті витрат;

Витрати на обслуговування ПЗ (відсутність прив'язки до фактичної кількості побутових споживачів та тенденція щорічного зростання цін на послуги)

Не зважаючи на військові дії та окупацію, Товариство не припинило діяльність та продовжувало працювати, використовуючи всі ресурси програмного забезпечення. Крім того, в умовах війни виникла необхідність в послугах з надання в користування серверних ресурсів для розміщення інформації, пов'язаних з базами даних.

Юридичні послуги (відсутність прив'язки до фактичної кількості побутових споживачів)

Потреба в зовнішніх юридичних послугах зумовлена динамічними внесеннями змін до законодавчих актів та необхідності правового супроводу впровадження їх положень.

Крім того, ТОВ «Херсонська обласна ЕК» Ухвалою Господарського суду Одеської області від 07.09.2023 р. було відкрито провадження у справі про банкрутство Товариства за номером № 916/3630/23, відповідно до цієї Ухвали було призначено

	<p><i>зробітняжного керуючого, річні послуги якого перевищують суму витрат «юридичні послуги», затверджену в діючому тарифі.</i></p>			
<p>3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФС, \text{ осіб} \quad (5)$	<p>ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» лист від 15.08.2024 № 30/14078</p> <p>3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого розміру витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФС, \text{ осіб} \quad (5)$ <p>де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ - тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено наступну редакцію:</p> <p>«.....»</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою</p> <p>.....».</p>		
<table border="1" data-bbox="949 1400 1061 2094"> <tr> <td data-bbox="949 1892 1061 2094">де $ТЧП_{t-1}^{тар}$</td> <td data-bbox="949 1400 1061 1892">- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.</td> </tr> </table>	де $ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.	<p>ТОВ</p> <p>«ЗАПОРІЖЖАЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» лист від 19.08.2024 № 3614</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
де $ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.			

3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($TЧП_t^{тар}$) дорівнює фактичній чисельності у році діючого тарифу

$$TЧП_t^{тар} = TЧП_{t-1}^{тар}, \text{ осіб (5)}$$

Відповідно до змін внесених постановою НКРЕКП №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» у розрахунках тарифу передбачається фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах. При цьому, даним проектом передбачається суттєве зменшення операційних витрат для прифронтових ПУП. Тобто, маємо ситуацію

	<p>коли НКРЕКП враховує зменшення операційних витрат, але не враховує що по факту діючі обсяги постачання не дозволяють отримувати запланований тарифний дохід в достатніх обсягах. Чим порушується п 7.1. Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, коли Прогнозований необхідний дохід постачальника універсальних послуг на провадження діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг на прогностичний період повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку</p> <p>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнорозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($TЧП_{t-1}^{тар}$) розраховується за формулою</p> $TЧП_{t-1}^{тар} = TЧП_{t-1}^{тар} \times KФС, (5)$ <p>де $TЧП_{t-1}^{тар}$ — тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.</p> <p>Застосування КФС призведе до:</p>
	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>Пункт 9.1. (з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)</p> <p>9. Порядок розрахунку тарифів</p> <p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>... $W^{uz} - \text{прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких } W^{uz}$</p>	<p>- зменшення тарифної чисельності в Товаристві на 79 осіб та, в свою чергу, до зменшення витрат на оплату праці;</p> <p>- вишкнення соціальних негативних реакцій;</p> <p>-звільнення кваліфікованого персоналу Товариства;</p> <p>-зменшення розміру оплати праці працівникам.</p> <p>ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>лист від 15.08.2024 № 30/14078</p> <p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>... $W^{uz} - \text{прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022$</p>	<p>У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 узгоджена наступна редакція:</p> <p>9. Порядок розрахунку тарифів</p> <p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>$T^{uz} = \frac{ND^{uz}}{W^{uz} + W^{uz_{окт}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год,}$</p> <p>де T^{uz} - тариф на послуги постачальника універсальних послуг, грн/МВт·год;</p> <p>ND^{uz} - прогнозований необхідний дохід від провадження діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг, грн;</p> <p>W^{uz} - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї</p>
--	---	---

<p>на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год; <i>W_{мн}</i> - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина території здійснення діяльності яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких <i>W_{уп_мн}</i> на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год</p>	<p>року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких <i>W_{уп_п}</i> на 2024 рік фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах, а на 2025 рік - розраховується з урахуванням рівня обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам, врахованому в діючих тарифах, із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави), МВт·год; <i>W_{мн}</i> - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина території здійснення діяльності яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу № 309, для яких <i>W_{уп_мн}</i> на 2024 рік фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах, а на 2025 рік - розраховується з урахуванням рівня обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам, врахованому в діючих тарифах, із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових</p>	<p>Методики, частина території здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу N 309), для яких <i>W_{уп_п}</i> на 2024 рік фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год; <i>W_{мн}</i> - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина території здійснення діяльності яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких <i>W_{уп_мн}</i> на 2024 рік фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год</p>
---	---	---

споживачів, які знаходяться на території держави), МВГ-ГОД.

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467

9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою

.....

W ^н - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина території здійснення діяльності яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом

Не враховано
Недостатньо обґрунтована пропозиція

	<p>Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі — Перелік територій до наказу № 309), для яких ^{УЧ} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВТ-ГОД;</p> <p>W_{мв} - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких WУЧмн на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВТ-ГОД</p>
<p>Зміни не пропонувались</p>	<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження нормативних та прогностованих технологічних витрат електроенергії»</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30.</p>

<p>пункт відсутній</p>	<p>2.7. Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ.</p> <p><i>Важливо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ з метою уникнення подальших збитків.</i></p>	
<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтованих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період; 2) зміни місяця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу; 3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 цього Положення. 	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтованих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період; 2) зміни місяця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу; 3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 цього Положення. 4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення; 	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30.</p>