



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Шосейна, буд. 32,
м. Покровськ, Покровський район,
Донецька область, Україна, 85302

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
IBAN UA473348510000000002600149948

№ _____
На № _____ від _____

№06/11280-вих від 15.08.2024

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**
01032, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 08 серпня 2024 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail Bilenko@nerc.gov.ua
та peftieva@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

Генеральний директор

Олексій ДЕГТЯРЬОВ

Вик. Керівник ДРП
Грічаненко О.С
GrichanenkoAS@dtek.com



**Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що оприлюднено на сайті НКРЕКП 08 серпня 2024 року о 14:49**

Чинна редакція	Запропоновані НКРЕКП зміни	Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n * \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n$ <p>тис грн</p> <p>де ОНВ_{t-1}^n - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>СВМ_t^n - прогнозний 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>Абзац відсутній</p>	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n * \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n$ <p>тис грн</p> <p>де ОНВ_{t-1}^n - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>СВМ_t^n - прогнозний 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> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} * \text{КФУ} +$		<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>Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 з метою уникнення подальших збитків.</p> <p>Надаємо проєкт 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.</p>

	$\text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n,$ тис. грн, (14);		
<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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 та 2023 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^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року);</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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, 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^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), не повинна перевищувати рівень A_{t-1}^{CT},</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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, 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^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2025 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевиснення A_{t-1}^{CT} рівня A_t^0.</p>	<p>Під час розрахунку амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), пропонуємо не застосовувати коефіцієнт КФУ через те, <u>що виведенню з РБА підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено</u></p>

	врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);		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 $A_{t-1}^{ст}$ рівня A_t^0 .
<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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</p>	

Абзац відсутній	<p>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</p> $\text{OKB}_{t-1}^y = ((\text{OKB}_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta y_{0t-1}}{y_{0t-1}}) - \text{КФУ}), \text{ тис. грн (27)}$	<p>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</p> $\text{OKB}_{t-1}^y = ((\text{OKB}_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta y_{0t-1}}{y_{0t-1}})), \text{ тис. грн (27)}$	Пропонується уточнення розрахунку OKB_{t-1}^y
<p><i>Додаткові пропозиції, які просимо врахувати для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</i></p> <p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>			
2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.		<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</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 на рівні ЕКНТВЕ, затверджених протоколом НХТВЕ на прогнозний рік, але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ.</p>	Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ДЕМ, ВВМ з метою уникнення подальших збитків.

		Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів	
<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>		<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів. 14, м. Запоріжжя, 69035, тел. (061) 228-51-59
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: <http://www.zoe.com.ua> Код ЄДРПОУ 00130926

15.08.2024 № 001-96/722 На № _____ від _____

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

Голові Комісії
Юрію ВЛАСЕНКУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov

Щодо розгляду проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов
НКРЕ та НКРЕКП»

Шановний Юрію Миколайовичу!

ПАТ «Запоріжжяобленерго» висловлює свою вдячність за те, що неодноразові звернення Товариства до НКРЕКП з проханням сприяти перегляду тарифів на загальних засадах або актуалізувати деякі положення нормативно-правової бази НКРЕКП, які регулюють процедуру встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для операторів системи розподілу (далі – ОСР), що здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, були розглянуті та враховані в проєкті постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», схваленому на відкритому засіданні НКРЕКП 07.08.2024.

Зазначені регуляторні зміни, щодо підходу до формування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі для ПАТ «Запоріжжяобленерго» сприятимуть покращенню фінансово-економічного стану та зменшенню постійного дефіциту обігових коштів, що надасть можливість здійснювати більш повноцінну роботу з технічної експлуатації, ремонтного обслуговування електромереж та обладнання, проведення аварійно-відновлювальних робіт енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань внаслідок російської військової агресії проти України.

ПАТ «Запоріжжяобленерго» підтримує оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та надає свої пропозиції.

Додаток:

- пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» на 3 арк.

З повагою,
В.о. генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

№ з/п	Редакція постанови НКРЕКП	Пропозиції щодо внесення змін до постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі — Порядок № 1175)			
1.	<p>Глава 5 пункт 5.12:</p> <p>«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> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</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 $A_t^{ст}$ 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:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи,</p>	<p>Глава 5 у пункті 5.12 зміни викласти в наступній редакції:</p> <p>«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> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</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 $A_t^{ст}$ 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:</p>	<p>Не обмежувати на 2025 рік рівень амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_t^{ст}$) 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, ($A_t^{ст}$) була зафіксована на рівні $A_{t-1}^{ст}$, 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>

створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{t-1}^{ст}$), 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 ($A_{t-1}^{ст}$), не повинна перевищувати рівень $A_{t-1}^{ст}$, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);»	на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_{t-1}^{ст}$), 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 ($A_{t-1}^{ст}$), не повинна перевищувати рівень $A_{t-1}^{ст}$, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);»
2. Зміни передбачені постановою НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», яка прийнята на відкритому засіданні НКРЕКП 14.08.2024. Глава 8 пункт 8.3. 8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою $T_{1t} = \frac{ND_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.} \quad (39)$ 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. Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги. Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.} \quad (40)$ де 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	В обґрунтуванні щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», схваленому на відкритому засіданні НКРЕКП 07.08.2024 зазначено, що після прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», яка була прийнята на відкритому засіданні НКРЕКП 14.08.2024, буде опрацьовано питання щодо відміни фіксації для прифронтових ОСР та ПУП деяких показників на рівні, врахованому у тарифах 2023 року. Зважаючи на зміни, запропоновані проектом, пропонується на 2025 рік для прифронтових ОСР враховувати прогнозовані обсяги електричної енергії (за результатом здійснення ліцензованої діяльності на контрольованих територіях).

де 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;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$$

де 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;

$W_{ген2_t}^n$ - 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 $W_{ген2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

2025 року W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$$

де 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 року W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген2_t}^n$ - 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 року $W_{ген2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

В.о. генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ



**ДТЕК Високовольтні
Мережі**

Оператор системи
розподілу

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, Дніпропетровська обл.
49107, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 31018149
IBAN UA803348510000000000260094388

№ _____
На № _____ від _____

08-61/1095 від 15.08.2024

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**
01032, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

*Про надання зауважень та
пропозицій до проекту постанови
НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 08 серпня 2024 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: Bilenko@nerc.gov.ua та peftieva@nerc.gov.ua

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

Генеральний директор

Олексій ДЕГТЯРЬОВ

Вик. Керівник ДРП
Грічаненко О.С
GrichanenkoAS@dtek.com



**Пропозиції ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що оприлюднено на сайті НКРЕКП 08 серпня 2024 року о 14:49**

Чинна редакція	Запропоновані НКРЕКП зміни	Пропозиції ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	Коментар
<i>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</i>			
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n * \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n$ <p>тис грн</p> <p>де ОНВ_{t-1}^n - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>СВМ_t^n - прогнозний 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>Абзац відсутній</p>	<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n * \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n$ <p>тис грн</p> <p>де ОНВ_{t-1}^n - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>СВМ_t^n - прогнозний 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> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n * \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) * \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} * \text{КФУ} +$		<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>Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 з метою уникнення подальших збитків.</p> <p>Надаємо проєкт 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.</p>

	$\text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n,$ тис. грн, (14);		
<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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 та 2023 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^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року);</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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, 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^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), не повинна перевищувати рівень A_{t-1}^{CT},</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> $A_t = A_t^{\text{CT}} + A_{t-1}^{\text{нов 1}} + A_{t-1}^{\text{нов 2}} + A_{t-1}^{\text{нов 3}} + A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ <p>тис грн, (15)</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, 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^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2025 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевиснення A_{t-1}^{CT} рівня A_t^0.</p>	<p>Під час розрахунку амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), пропонуємо не застосовувати коефіцієнт КФУ через те, <u>що виведенню з РБА підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено</u></p>

	врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);		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 $A_{t-1}^{ст}$ рівня A_t^0 .
<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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p>тис. грн, (26)</p> <p>.....</p> <p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</p>	

Абзац відсутній	<p>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</p> $\text{OKB}_{t-1}^y = ((\text{OKB}_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta y_{0,t-1}}{y_{0,t-1}}) - \text{КФУ}), \text{ тис. грн (27)}$	<p>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</p> $\text{OKB}_{t-1}^y = ((\text{OKB}_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta y_{0,t-1}}{y_{0,t-1}})), \text{ тис. грн (27)}$	Пропонується уточнення розрахунку OKB_{t-1}^y
<p><i>Додаткові пропозиції, які просимо врахувати для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</i></p> <p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>			
2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.		<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</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>	Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ДЕМ, ВВМ з метою уникнення подальших збитків.

<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>		<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	
---	--	---	--



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови НКРЕКП**
Юрія Власенка

ESP-265-NEURC-2024-08-19

Щодо змін для ОСР та ПУП, які знаходяться на прифронтових територіях

Шановний пане Голово!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Регулятору за розроблені зміни 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 яких знаходяться на російською федерацією (далі – прифронтові ОСР та ПУП). Дані зміни є позитивними для підтримання фінансового стану та зменшення дефіциту грошових коштів прифронтових ОСР та ПУП, а також забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії в цілому та подальшого запровадження реформи стимулюючого регулювання.

На підставі проведеного аналізу запропонованих змін ПЕБ направляє свої коментарі, зокрема, щодо наступного:

- 1) ПЕБ підтримує виведення з регуляторного обліку активів, що розташовані на прифронтових територіях, а також повторне введення активів до експлуатації після тимчасового припинення їх використання. При поверненні активів пропонуємо передбачити проведення заходів контролю (інвентаризації) для підтвердження наявності, технічного стану активів та можливості їх подальшого використання в ліцензійній діяльності. 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 та регуляторної бази відповідно.

Звертаємо увагу, що деякі, активи, які знаходилися на прифронтових територіях можуть бути повністю зруйнованими або пошкодженими та не підлягатимуть подальшому використанню. Тому необхідно визначити процедуру компенсації витрат по списаних активах в регуляторному обліку. З метою уникнення суттєвого одночасного зростання

тарифу за рахунок повного включення даних витрат в тариф пропонуємо розглянути механізм злагодження компенсації витрат протягом наступного регуляторного періоду.

- 2) ПЕБ підтримує здійснення коригування операційних витрат ОСР на підставі коефіцієнту поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (далі – КФУ), а також визначення бази розподілу витрат на 1 та 2 класах напруги без врахування обладнання, що знаходиться на прифронтових територіях. Дані зміни призведуть до більш справедливого розрахунку тарифів за класами напруги. Водночас звертаємо увагу, що при розрахунку амортизації в тарифах КФУ не потрібно враховувати, так як розрахунок амортизації проводиться з урахуванням виведених і повторно введених активів. Застосування КФУ призведе до повторного врахування ефекту руху активів в результаті їх виведення/повернення.
- 3) ПЕБ підтримує врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА0 та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць. Звертаємо увагу, що для забезпечення надання якісних послуг споживачам, єдиний підхід до тарифоутворення має застосовуватися до всіх ОСР, які є на стимулюючому регулюванні.
- 4) ПЕБ підтримує запровадження коефіцієнту поправки на зміну кількості абонентів для розрахунку операційних витрат ПУП, а також пропонує переглянути витрати на забезпечення обігового капіталу, з метою врахування погіршення платіжної дисципліни споживачів в даних регіонах.

Ми будемо раді продовжити співпрацю з Регулятором з вищезазначених питань. У разі виникнення будь-яких питань звертайтеся до старшого менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

Додатки:

1. Порівняльна таблиця

**З повагою,
Керівник Проекту**



Майкл Трейнор

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ
<p><i>постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</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) - 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 НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), для всіх активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою виведення 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</p>		<p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</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>регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів приймається 31 грудня 2023 року.</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>інші необоротні активи;</p> <p>оборотні активи;</p> <p>витрати майбутніх періодів;</p> <p>активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.</p>		<p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</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:</p> <p>для першого року першого регуляторного періоду:</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн; } \quad (2)$ <p>для наступних років:</p> $A_t^0 = \frac{РБА_t^{0\text{пп}}}{30}, \text{ тис грн, } \quad (3)$ <p>де $РБА_t^{0\text{пп}}$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до</p>		

<p>стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою</p> <p>у році, наступному після переходу до стимулюючого регулювання:</p> $РБА_t^{0\text{ пп}} = РБА^0 + I_{t-1}^{0\text{ п}} - ВА_{t-1}^{0\text{ п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}, \text{ тис. грн,} \quad (4)$ <p>для наступних років:</p> $РБА_t^{0\text{ пп}} = РБА_{t-1}^{0\text{ пп}} + I_{t-1}^{0\text{ п}} - ВА_{t-1}^{0\text{ п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}, \text{ тис. грн,} \quad (5)$ <p>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 ліцензіатів, 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>$ВА_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна/переоцінена вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, 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>$I_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням: переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;</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 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;</p> <p>$\Pi_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}$ – 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>...</p>	<p>Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання може збільшуватися на вартість об’єктів незавершених капітальних інвестицій, що визначено у п. 2.5 та 2.6 Порядку, тому пропонуємо відповідно вказати у даному пункті. Крім того, дана пропозиція дозволить узгодити формулу розрахунку бази активів в Постанові 899 з формулою у Постанові 1175 (п.5.13).</p> <p>Зважаючи на те, що повторне введення активів не є інвестиціями, пропонуємо змінити символ у формулі на Π (замість I).</p>
--	---	--

<p>первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання; первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу.»;</p>	<p>даних проведеної інвентаризації активів, що підтверджуватимуть їх наявність, технічний стан та можливість корисного використання;</p> <p>витрат на повторне введення активів (елементів активу) до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1.</p>	<p>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 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 знаходилися 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 злагодження 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</p>		

корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію;

Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1157 за формулою:

$$A_t^{\text{нов}} = \sum \left(\frac{РБА_t^{\text{нов П}}}{n} \right) / 4, \text{ тис грн,} \quad (6)$$

де $РБА_t^{\text{нов П}}$ – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку, що визначається на підставі первісної вартості активів за формулою:

$$РБА_t^{\text{нов П}} = РБА_{t-1}^{\text{нов П}} + I_{t-1}^{\text{нов П}} - ВА_{t-1}^{\text{нов П}} + I_{\text{ВП } t-1}^{\text{нов П}}, \text{ тис. грн,} \quad (7)$$

де

$I_{t-1}^{\text{нов П}}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, 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;

$ВА_{t-1}^{\text{нов П}}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, 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;

$I_{\text{ВП } t-1}^{\text{нов П}}$ – первісна вартість повторно введенних (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;

n – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.

Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1175 за формулою:

$$РБА_t^{\text{нов П}} = РБА_{t-1}^{\text{нов П}} + I_{t-1}^{\text{нов П}} - ВА_{t-1}^{\text{нов П}} + П_{\text{ВП } t-1}^{\text{нов П}}, \text{ тис. грн,} \quad (7)$$

Технічне коригування номеру Порядку.

Зважаючи на те, що повторне введення активів не є інвестиціями, пропонуємо змінити символ у формулі на П (замість І).

Під час повторного введення активів в експлуатацію, оператори

<p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (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>$\Pi_{\text{ВП } t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням витрат на їх повторне введення у році $t-1$, тис. грн;</p>	<p>систем розподілу можуть понести додаткові витрати на монтаж, ремонт тощо, які необхідно включити до вартості цих активів.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>		
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 військової агресії проти України 		<p>Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.</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> <div data-bbox="91 1286 1079 1406"> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O\Pi_{t-1}^n) \times \frac{IЦB_t^n}{100} + \Phi O\Pi_t^n) \times (1 - \frac{ПЕ_s + ПЕ_{\text{інд}}}{100}), \text{ тис.грн,} \quad (7)$ </div>		

де	OKB_{t-1}^n	- прогнозовані операційні контрольовані витрати в році t-1 (для першого року першого періоду регулювання $OKB_{t-1}^n = OKB_0$, OKB_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 цієї глави, а для першого року другого та наступних періодів регулювання визначається з урахуванням пункту 5.7 цієї глави), тис. грн;		
	ΦOP_{t-1}^n	- прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t-1, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, 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 (далі - Порядок визначення витрат на оплату праці), тис. грн;		
	ΦOP_t^n	- прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тис.грн;		
	ICB_t^n	- прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;		
	PE_z	- загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, %;		
	$PE_{інд}$	- індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП, %.		

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

$$\text{ОКВ}_t^n = ((\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_з + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) ,$$

тис. грн, (8)

де	КФУ	- коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави, що розраховується за формулою
----	-----	--

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}_{\text{тар}}}, \text{ у.од.} \quad (9)$$

де	КУ	- коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < \text{КУ} < 1$), встановлений НКРЕКП;
	$\Delta \text{УО}$	- зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;
	$\text{УО}_{\text{тар}}$	- кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФОП_t^n), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний

Погоджуюся із запровадженням даного коефіцієнту.

<p>наступний рік тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФУ, \text{ осіб} \quad (10)$ <table border="1" data-bbox="89 252 1079 368"> <tr> <td>де</td> <td>$ТЧП_{t-1}^{тар}$</td> <td>- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.</td> </tr> </table>	де	$ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.		
де	$ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.			
<p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою</p> $\begin{aligned} ОНВ_t^n = & (ОНВ_{t-1}^n - ПСП_{t-1}^n - ПД_{t-1}^n - ПОР_{t-1}^n - ВП_{t-1}^n - ВР_{t-1}^n - СВМ_{t-1}^n - \\ & \Phi ОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\Phi оп}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + \Phi ОП_t^n \times H_t^{\Phi оп} + ПСП_t^n + ПД_t^n + ПОР_t^n + \\ & ВП_t^n + ВР_t^n + СВМ_t^n, \end{aligned} \quad \text{тис.грн,} \quad (13);$ <p>де $ОНВ_{t-1}^n$ - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році $t-1$, тис. грн;</p> <p>.....</p> <p>$СВМ_t^n$ - прогнозний 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> $\begin{aligned} ОНВ_t^n = & (ОНВ_{t-1}^n - ПСП_{t-1}^n - \\ & ПД_{t-1}^n - ПОР_{t-1}^n - ВП_{t-1}^n - ВР_{t-1}^n - СВМ_{t-1}^n - \Phi ОП_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\Phi оп}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} \times \\ & КФУ + \Phi ОП_t^n \times H_t^{\Phi оп} + ПСП_t^n + ПД_t^n + ПОР_t^n + ВП_t^n + ВР_t^n + СВМ_t^n, \text{ тис.} \\ & \text{грн,} \quad (14); \end{aligned}$					
<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>					

$A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{NOB 1} + A_{t-1}^{NOB 2} + A_{t-1}^{NOB 3} + A_{t-1}^{NOB 4}, \text{ тис. грн, (15)}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} 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^{CT} 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}^{CT}, 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^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:</p> <p>на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), не повинна перевищувати рівень A_{t-1}^{CT}, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);</p>	<p>на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}), не повинна перевищувати рівень A_{t-1}^{CT}, врахований в діючих тарифах з коефіцієнту КФУ) з урахуванням</p>	<p>При розрахунку амортизації КФУ не потрібно враховувати, так як розрахунок амортизації уже здійснюється з урахуванням виведених 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>5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою</p> <div> $П_t = РБА_{поч t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч t}^{NOB 1} \times РНД^{NOB}, \text{ тис. грн, (16)}$ </div>		<p>Погоджуємося</p>

де	$RBA_{поч}^0$	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , що розраховується за формулою		
	$RBA_{поч\ t}^0 = RBA_{поч\ t-1}^0 - BA_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0$,		тис. грн (17)	
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;		
	$RBA_{поч\ t-1}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової 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;		

	$I_{ВПt-1}^0$	- 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;		
	$РНД^0$	- встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;		
	$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1}$	- регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.		
<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 ($РБА^0$);</p>				
	$РНД^{нов}$	- встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.		
<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується $РНД^{нов}$, на початок року t ($РБА_{поч\ t}^{нов\ 1}$) визначається за формулою</p>				Погоджуємося
$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{t-1}^{нов\ 1} - А_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$			тис. грн (14)	
<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 вартість активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p>				

<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - 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 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;</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>$I_{ВПt-1}^{нов 1}$ - 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.</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>1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;</p> <p>2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ИЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_z + ПЕ_{ind}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$ <p style="text-align: right;">, тис. грн, (26)</p> <p>.....</p>		Погоджуємося

<p>КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;</p> <p>$\Delta УО_{t-1}$- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;</p> <p>$УО_{t-1}$ - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;</p> <p>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</p> $ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y) \times \frac{ЩВ_{t-1}^{\phi}}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{IND}}{100}) \times ((1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}}) - КФУ), \text{ тис. грн (27)}$		
<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>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>$КВ_t$ - 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>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:</p> <p>послуги оператора системи передачі;</p>		<p>Погоджуємося з даним коригування враховуючи розподіл витрат за методикою «витрати +» та відсутністю контрольованих/неконтрольованих витрат.</p>

послуги з диспетчерського (оперативно-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 розрахунків 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

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

де	КУ	- коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < \text{КУ} < 1$), встановлений НКРЕКП;
	$\Delta \text{УО}$	- зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;
	$\text{УО}^{\text{тар}}$	- кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;

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, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876;

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

Пропонуємо залишити в діючій редакції або у разі внесення відповідних змін, необхідно визначити який саме Порядок визначення витрат на оплату праці слід застосовувати.

<p>для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році t ($ОП_t^n$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою:</p> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФУ, \text{ осіб} \quad (38)$ <table><tr><td>де $ТЧП_{t-1}^{тар}$</td><td>- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах року $t-1$, осіб.</td></tr></table>	де $ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах року $t-1$, осіб.	<p>регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876;</p>
де $ТЧП_{t-1}^{тар}$	- 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 втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.</p>	<p>Погоджуємося</p>		
<p>додатки 4 – 6, 8 та 28 викласти в новій редакції</p>			

Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»

<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 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 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 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>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.</p> <p>Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку. На сьогодні до складу АТ «Українські розподільні мережі» входять державні пакети акцій 7 ОСР.</p> <p>Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління</p>
--	---	---

		<p>активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР.</p>
--	--	--

Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг

8.Механізм формування витрат

8.1. Визначення операційних витрат:

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

$$OB = MB + ОП + ЄCB + A + IB - KB, \text{ тис. грн, (2)}$$

.....

KB - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн,

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;

витрат на забезпечення обігового капіталу;

витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,

здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою

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

де	КА	-	коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);
----	----	---	--

Погоджуємося із запровадженням даного коефіцієнту, а також пропонуємо переглянути витрати на забезпечення обігового капіталу, з метою врахування погіршення платіжної дисципліни споживачів в даних регіонах.

	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;		
	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;		
<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> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФС, \text{ осіб} \quad (5)$				
	де $ТЧП_{t-1}^{тар}$	- тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.		

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових стрільців, 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна

Код ЄДРПОУ: 42086719

15.08.24 № 30/14078

на № _____ від _____



Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

03057, м. Київ

вул. Сім'ї Бродських, 19

ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Директор



Михайло КУКСЕНКО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг			
8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат: 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 $OB = MB + OP + ECB + A + IB - KB, \text{ тис. грн, (2)}$ KB - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.	8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат: 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 $OB = MB + OP + ECB + A + IB - KB, \text{ тис. грн, (2)}$ KB - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.	8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат: 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 $OB = MB + OP + ECB + A + IB - KB, \text{ тис. грн, (2)}$ KB - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.	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;
Абзац відсутній	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>прибутку; витрат на забезпечення обігового капіталу; витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою</p> $КФС = 1 + КА \times \frac{\Delta ПС}{ПС}, \text{ осіб.} \quad (3)$ <p>де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів ($КА = 0,7$); $\Delta ПС$ – 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; 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;</p>	<p>прибутку; витрат на забезпечення обігового капіталу; витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою</p> $КФС = 1 + КА \times \frac{\Delta ПС}{ПС}, \text{ осіб.} \quad (3)$ <p>де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів ($КА = 0,7$); $\Delta ПС$ – 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;</p>	
3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в	3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в	3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які	Редакційна правка

<p>тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регулюванням 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>Абзац відсутній</p>	<p>в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регулюванням 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>де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ - тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.</p>	<p>враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регулюванням 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>Редакційна правка</p>
<p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{\pi}^{ул}$ - 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</p>	<p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{\pi}^{ул}$ - 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</p>	<p>9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{\pi}^{ул}$ - 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</p>	

<p>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 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до W^{УП} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), MBT-год;</p>	<p>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 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких W^{УП} 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 знаходяться на контрольованій території держави), MBT-год;</p> <p>W^{УП}_{мк} - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим 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 № 309, для</p>	<p>Оскільки проектом постанови пропонується окрема методологія розрахунку витрат, що застосовуватиметься при встановленні тарифу на 2025 рік до ПУП, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, послідовним та логічним буде застосування цієї ж методології до розрахунку прогнозованих обсягів постачання електричної енергії побутовим і малим непобутовим споживачам. Окрім того, такий підхід дозволить знизити рівень статей витрат, розрахунок</p>
---	---	---

<p>яких $W_{уп}^{мн}$ на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год.</p>		<p>для яких $W_{уп}^{мн}$ 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 непобутовим споживачам, врахованому в діючих тарифах, із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави), МВт·год.</p>	<p>яких залежить від обсягів електричної енергії.</p>
--	--	---	---



Директор

Михайло КУКСЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
вул. Олександрівська, 35, м.Запоріжжя
69063, тел. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zper.com.ua, www.zper.com.ua
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY
«ZAPORIZHYAELECTROPOSTACHANNYA»
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhya
69063, tel. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zper.com.ua, www.zper.com.ua
EDRPOU 42093239

19.08.2024р. № 3614

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Голові Комісії
ВЛАСЕНКО Юрію**

03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

Щодо зауважень до проекту
постанови

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), що проводилося у формі відкритого слухання 07 серпня 2024 року, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, - проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» надає зауваження до проєкту рішення НКРЕКП за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Слід зазначити, що постачальник універсальної послуги ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» веде свою діяльність на території своєї ліцензованої діяльності, контрольованій державою територією України (тимчасово, до моменту деокупації територій), веде обчислення обсягів комерційного обліку електричної енергії споживачів контрольованої території, проводить розрахунки зі споживачем за постачання електроенергії, веде прогнозування, зокрема витрат матеріальних і трудових ресурсів та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, має інформацію щодо кількості споживачів на контрольованій території, тощо.

Кількість споживачів, обсяг та вартість поставленої електричної енергії надаються ліцензіатом у звітній формі №3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (Додаток 3), яка враховує показники споживачів, **які фактично знаходяться на контрольованій державою території Запорізької області на постачанні ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»** (копія листа Товариства від 16.08.2024 №3600 додається).

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», наданий на розгляд, призведе до некоректного розрахунку тарифу, а саме.

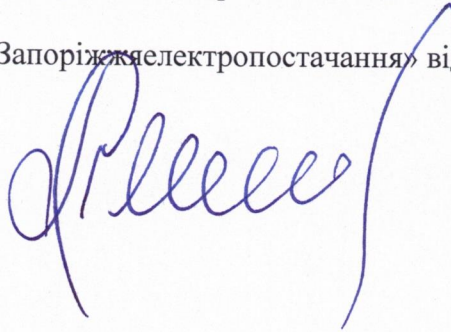
Відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» у розрахунках тарифу передбачається фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах (на рівні 2021 року). При цьому, даним проєктом передбачається суттєве зменшення операційних витрат для прифронтових ПУП. Тобто, маємо ситуацію 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 прогнозний 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. Пропозиції щодо постанови НКРЕКП від 14.08.2024 №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», внесені Товариством листом від 16.08.2024 №3613 (копія додається).

Додатки:


1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» на 4 аркушах в 1 примірнику.
2. Копія листа ТОВ «Запоріжжя електропостачання» від 16.08.2024 № 3600 на 1 аркуші в 1 примірнику.
3. Копія листа ТОВ «Запоріжжя електропостачання» від 19.08.2024 №3613 на 2 аркушах в 1 примірнику.

Директор



Олександр МАЛОВ

Гальченко О. 0665961599

Ляшенко Н. 0676128828 

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг		
<p>8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат: 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> $OB = MB + ОП + ЄСВ + A + IB - KB,$ <p>тис. грн, (2)</p> <p>.....</p> <p><i>KB</i> - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику</p>	<p>8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат: 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> $OB = MB + ОП + ЄСВ + A + IB - KB,$ <p>тис. грн, (2)</p> <p>.....</p> <p><i>KB</i> - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних</p>	<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>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою $КФС = 1 + КА \times \frac{\Delta ПС}{ПС}, \text{ осіб.} \quad (3)$	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 	
--	--	--

	$КФС = 1 + КА \times \frac{\Delta ПС}{ПС}, \text{ осіб.} \quad (3)$	
<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 ($ТЧП_t^{\text{тар}}$) розраховується за формулою</p> $ТЧП_t^{\text{тар}} = ТЧП_{t-1}^{\text{тар}} \times КФС, \text{ осіб} \quad (5)$	<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 ($ТЧП_t^{\text{тар}}$) дорівнює фактичній чисельності у році діючого тарифу</p> $ТЧП_t^{\text{тар}} = ТЧП_{t-1}^{\text{тар}}, \text{ осіб} \quad (5)$	<p>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 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 <i>Прогнозований необхідний дохід постачальника універсальних послуг на провадження діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг на прогнозний період повинен</i></p>

ТЧП ^{тар} _{t-1}	тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.		забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку
-----------------------------------	--	--	---

« _____ » _____ 2024р.



Олександр МАЛОВ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
вул. Олександрівська, 35, м.Запоріжжя
69063, тел. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua, www.zpep.com.ua
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY
«ZAPORIZHYAELECTROPOSTACHANNYA»
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhya
69063, tel. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua, www.zpep.com.ua
EDRPOU 42093239

19.08.2024р. № 3613

На № _____ Від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Голові Комісії
ВЛАСЕНКО Юрію

03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

19 квітня 2024 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) погоджено постанову №759 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року №332», відповідно до якої: *«у разі неможливості реалізації оператором мережі свого права доступу до вузлів обліку та засобів комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО) електроустановок на тимчасово окупованих Російською Федерацією територіях, відповідно до переліку, затвердженого Міністерством з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України, та які працюють (працювали) несинхронно (асинхронно) з ОЕС України, для проведення періодичного та позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузлів обліку та ЗКО, схем їх підключення та зчитування інформації, відповідно до підпункту 3 пункту 2.5.2 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ), адміністратору комерційного обліку керуватись положеннями, зокрема, підпункту 6 пункту 9.2.1 глави 9.2, а також пункту 9.9.4 глави 9.9, пункту 9.13.1 глави 9.13 та пунктів 9.14.1 та 9.14.3 глави 9.14 розділу IX ККОЕЕ та під час визначення значень сертифікованих даних комерційного обліку, тимчасово, до отримання доступу до вузлів обліку та ЗКО відповідних електроустановок, **визначати такі дані на рівні нуля та забезпечити передачу таких даних адміністратору розрахунків та учасникам ринку електричної енергії.**».*

На виконання вищевказаної постанови адміністратор комерційного обліку забезпечує передачу даних постачання електричної енергії адміністратору розрахунків та учасникам ринку електричної енергії, у тому числі постачальникам електричної енергії, **по території ліцензованої діяльності, підконтрольній Україні**. Обсяги комерційного обліку електричної енергії електроустановок на тимчасово окупованих Російською Федерацією територіях, відповідно до переліку, затвердженого Міністерством з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України, тимчасово, до моменту деокупації територій, не враховуються у прогнозуванні, зокрема витрат матеріальних і трудових ресурсів та очікуваних обсягах споживання електричної енергії, збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних, тощо.

14 серпня 2024 року відбулося засідання НКРЕКП, у формі відкритого слухання, на якому було прийнято постанову НКРЕКП №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до тарифної методології операторів систем розподілу та постачальників універсальних послуг). Відповідно до постанови «в абзацах п'ятому та шостому пункту 9.1 глави 9 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1176 (далі – Методика), слово «рік»

замінити словами та цифрами «та 2025 роки». Тобто, у розрахунках тарифу постачальника універсальної послуги передбачається фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах. При тому, що в діючих тарифах закладені обсяги діючого тарифу 2022 року, сформовані згідно Методиці, **на основі фактичних обсягів споживання 2021 року.**

Постанова НКРЕКП від 14.08.2024 №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» порушує принцип недискримінації. Наразі не є актуальним проведення удосконалення окремих положень Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, в частині передбачення фіксування для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах (на рівні 2021 року) (внесене Постановою НКРЕКП від 29.11.2023 року №2244 «Про внесення змін до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг»).

Постачальник універсальної послуги веде свою діяльність на території своєї ліцензованої діяльності, контрольованій державою територією України (тимчасово, до моменту деокупації територій), веде обчислення обсягів комерційного обліку електричної енергії споживачів контрольованої території, проводить розрахунки зі споживачем за постачання електроенергії, веде прогнозування, зокрема витрат матеріальних і трудових ресурсів та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, має інформацію щодо кількості споживачів на контрольованій території, тощо.

Постанова НКРЕКП від 29.11.2023 року №2244 «Про внесення змін до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг» вступає в протидію з постановою НКРЕКП від №759 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року №332», та підлягає правкам.

Враховуючи принципи справедливості, недопущення дискримінації, що є, відповідно до положень статті 4 розділу I Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», основними принципами діяльності Регулятора, прошу внести наступні зміни до постанови НКРЕКП від 29.11.2023 року №2244 «Про внесення змін до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг» виключити підпункти 2), 3) пункту 1 постанови.

По-друге, на виконання п. 8.1 Методики, врахувати для прифронтових ПУП недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу (на рівні 2021 року). Прошу враховувати при розрахунку недоотриманого доходу ліцензіата фактичні обсяги постачання електричної енергії, що надаються ліцензіатами у звітних формах, затверджених постановами НКРЕКП.

Директор
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»

Олександр МАЛОВ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»
вул. Олександрівська, 35, м.Запоріжжя
69063, тел. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua, www.zpep.com.ua
Код ЄДРПОУ 42093239



LIMITED LIABILITY COMPANY
«ZAPORIZHNYAELECTROPOSTACHANNYA»
35, Oleksandrivska St., Zaporizhzhya
69063, tel. +38 061 228-22-20
E-mail: canc@zpep.com.ua, www.zpep.com.ua
EDRPOU 42093239

16.08.2024 № 3600

На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Голові Комісії
ВЛАСЕНКО Юрію

Надання коригованої звітності

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» (далі – Товариство) на виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 20 грудня 2019 року №2897 та з урахуванням оприлюдненого на засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання 07.08.2024, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» надає кориговані форми звітності №3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

Звіт відкоригований по параметру «Кількість абонентів» (Додаток 3).

Кількість споживачів, обсяг та вартість поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг, надані у Додатку 3, враховують показники споживачів, які фактично знаходяться на контрольованій державою території Запорізької області на постачанні ТОВ «Запоріжжяелектропостачання».

Надаємо кориговані форми №3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за перший та другий квартали 2024 року.

Форми по два примірника (з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника та без накладення кваліфікованого електронного підпису керівника) направлені в електронному вигляді у форматі Excel на адресу zvitsp@necr.gov.ua.

Директор

Олександр МАЛОВ

Вик.Гальченко О.С. 0665961599
Ляшенко Н.Р. 0676128828

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»



Україна 73036, м. Херсон, вул. Перекопська, 178
тел (0552) 31-63-33
E-mail info@khoeck.ks.ua ЄДРПОУ 42117825

№ 007467 від «19» серпня 2024 р.

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

Юрію ВЛАСЕНКУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

*щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 7 серпня 2024 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП "Про внесення Змін до деяких 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. Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство, ПУП, ТОВ «Херсонська обласна ЕК») надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

З початком військової агресії рф проти України ускладнено умови для всіх учасників ринку щодо належного виконання покладених на них функцій.

Проте, не зважаючи на те, що з перших днів початку повномасштабної війни майже вся Херсонська область потрапила під окупацію, Товариство не припиняло діяльність та продовжувало працювати дистанційно.

Через постійні щоденні обстріли рф в місті Херсон та значної частини правобережної території області, довготривалу окупацію частини Херсонської області Товариство постійно стикається з рядом проблем, що значно знижують ефективність

його роботи та призводять до важкого фінансового стану, зокрема, до гострого дефіциту обігових коштів, що у свою чергу, впливає на можливість ПУП ліцензійної діяльності з надання послуг з постачання електричної енергії споживачу та призвело до стану банкрутства Товариства.

ТОВ «Херсонська обласна ЕК» висловлює підтримку рішенням НКРЕКП щодо необхідності вирішення питання стабілізації фінансово-економічного стану прифронтових ПУП з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії та забезпечення надійного проходження осінньо-зимового періоду 2024-2025 років.

Однак, слід зазначити, що в запропонованих НКРЕКП змінах врахована лише одна складова розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, а саме – зменшення прогнозованих витрат із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС). Проте, прогнозовані обсяги електричної енергії - є важливою складовою в розрахунку тарифу ПУП, при цьому, в проєкті Змін не зауважено щодо відміни фіксації саме цієї складової розрахунку тарифу. При умові, не відміни фіксації прогнозованих обсягів електричної енергії в розрахунку тарифу ПУП, відбудеться значне зменшення тарифу ПУП, що, в свою чергу, призведе до дестабілізації фінансово-економічного стану прифронтових ПУП та до найгіршого сценарію – остаточного банкрутства Товариства.

Крім того, є ще ряд операційних витрат, на яких не повинно здійснюватися застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що зазначимо нижче.

Отже, з метою запобігання викривлення методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг та приведення всіх постачальників універсальних послуг до рівних умов, пропонуємо наступі зміни, а саме:

	Проект рішення	Запропоновані зміни	Обґрунтування
Пп 1 п.4.	<p>У пункті 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженій постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176:</p> <p>1) підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити одинадцятма новими абзацами дев'ятим – дев'ятнадцятим такого змісту:</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; витрат на забезпечення обігового капіталу;</p> <p>витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою»</p>	<p>у главі 8 пункті 8.1 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг: підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити одинадцятма новими абзацами дев'ятим – дев'ятнадцятим такого змісту:</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; аудиторські послуги; витрати на обслуговування програмного забезпечення; юридичні послуги; прибутку; витрат на забезпечення обігового капіталу;</p> <p>витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою»</p>	<p><u>Аудиторські послуги</u></p> <p>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 Товариство зобов'язане оприлюднювати річну фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці, <i>незалежно від фактичної кількості побутових споживачів, що унеможливило застосування КФС до даної статті витрат;</i></p> <p><u>Витрати на обслуговування програмного забезпечення</u></p> <p>Не зважаючи на військові дії та окупацію, Товариство не припинило діяльність та продовжувало працювати, використовуючи всі ресурси програмного забезпечення (білінг, ПЗ "Business automation software for accounting", ПЗ «Медок», супровід програмно-технічного комплексу в мережі інтернет (обслуговування сайту – кабінету). Крім того, в умовах війни виникла необхідність в послугах з надання в користування серверних ресурсів для</p>

<p>розміщення інформації, пов'язаних з базами даних.</p> <p>Враховуючи тенденцію щорічного зростання цін на послуги та відсутності прив'язки до <i>фактичної кількості побутових споживачів, є необхідність у виключенні застосування КФС до статті «витрати на обслуговування програмного забезпечення»;</i></p> <p style="text-align: center;">Юридичні послуги</p> <p>Потреба в зовнішніх юридичних послугах зумовлена динамічними внесеннями змін до законодавчих актів та необхідності правового супроводу впровадження їх положень.</p> <p>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 арбітражного керуючого, річні послуги якого перевищують суму витрат «юридичні послуги», затверджену в діючому тарифі.</p> <p>Зважаючи на вищезазначені обставини щодо юридичних послуг та відсутності прив'язки до <i>фактичної кількості побутових споживачів, є необхідність у виключенні застосування КФС до статті «юридичні послуги».</i></p>
--

<p>п.п.3</p>	<p>підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:</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> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФС, осіб, (5)$ <p>де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.»</p> <p>У зв'язку з цим формули 5 – 9 вважати відповідно формулами 6 – 10.</p>	<p>Виключити абзаци такого змісту:</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> $ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times КФС, осіб, (5)$ <p>де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року $t-1$, осіб.»</p> <p>У зв'язку з цим формули 5 – 9 вважати відповідно формулами 6 – 10.»</p>	<p>Застосування КФС до тарифної чисельності призведе до зменшення тарифної чисельності в Товаристві на 79 осіб та, в свою чергу, до зменшення витрат на оплату праці ТОВ «Херсонська обласна ЕК».</p> <p>Після закінчення бойових дій на території Херсонської області такі дії НКРЕКП призведуть до необхідності звільнення працівників Товариства, які на даний момент знаходяться у відпустках без збереження заробітної плати, або до зменшення розміру оплати праці працівникам, оскільки в ТОВ «Херсонська обласна ЕК» немає іншого джерела фінансування «витрат на оплату праці».</p> <p>Проте, стаття 13 КЗпП вимагає встановлення в колективних договорах умов регулювання фондів оплати праці та встановлення міжкваліфікаційних (міжпосадових) співвідношень в оплаті праці.</p> <p>Пунктом 2.15 колективного договору ТОВ «Херсонська обласна ЕК» зазначено, що зміна розміру оплати праці в сторону погіршення (зменшення) заробітної плати можливе лише за погодженням ради колективу з дотриманням норм і гарантій, передбачених у законодавстві. Зважаючи, що Товариство знаходилося в зоні активних бойових дій (при умові закінчення бойових</p>
--------------	--	---	--

			<p>дій), працівники перебували під щоденними обстрілами, ризикуючи своїм життям, багато хто залишившись без житла, профспілковий комітет не погодить дані зміни, щоб залишити людей без засобів існування. Більше того, такі непопулярні дії спричинять соціальну напругу в трудовому колективі Товариства.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, виникає гостра необхідність у вилученні даного пункту Змін, щоб запобігти виникненню соціальних негативних реакцій та зберегти кваліфікований персонал Товариства.</p>
<p>п.п. 1 п. 8.1 гл. 8 Метод ики</p>	<p>по статті «Коригування витрат» враховувати: відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики</p> <p>«У період дії воєнного стану в Україні у випадку неможливості здійснення заходів здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з 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</p>	<p>по статті «Коригування витрат» враховувати: підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики викласти в такій редакції:</p> <p>«У період дії воєнного стану в Україні у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з 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</p>	<p>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, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>З метою забезпечення рівних умов з усіма постачальниками універсальних послуг при</p>

	<p>показник KB може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника порівняно із обсягами постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії 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>перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на 2025 рік, просимо для прифронтових ПУП врахувати в розрахунок 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>внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, урахованими в загвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник KB може бути уточнено»;</p>	<p>внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, урахованими в загвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник KB може бути уточнено»;</p>
	<p>показник KB 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, урахованими в загвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник KB може бути уточнено»;</p>	

п. 9.1 глави 9 постан ови 1176 від 05.10. 2018	пункт 9.1 глави 9 постанови НКРЕКП № 1176 від 05.10.2018 (із змінами): абзац п'ятий: «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 <u>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 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких W^{уп} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)»; абзац шостий: «прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим побутовим споживачам, (крім постачальників універсальних послуг,</u>	виділити у пункті 9.1 глави 9 постанови НКРЕКП № 1176 від 05.10.2018 (із змінами): в абзаці п'ятому після слова «споживачам» вилучити слова «(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 <u>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 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких W^{уп} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)»;</u> в абзаці шостому після слова «споживачам» вилучити слова такого змісту: «(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	Прогнозовані обсяги електричної енергії - є важливою складовою в розрахунку тарифу ПУП, при цьому, в проєкті Змін не зауважено щодо відміни фіксації саме цієї складової розрахунку тарифу. При умові, не зняття фіксації прогнозованих обсягів електричної енергії в розрахунку тарифу ПУП, відбудеться значне зменшення тарифу ПУП, що, в свою чергу, призведе до дестабілізації фінансово-економічного стану прифронтових ПУП та до найгіршого сценарію - остаточного банкрутства Товариства. Отже, пропонуємо враховувати в розрахунку тарифу ПУП прогнозовані обсяги електричної енергії, надані постачальниками універсальних послуг, виходячи з фактичних даних.
--	--	--	--

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 № 309, для яких W^{УП}_{мн} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)».

урахуванням Переліку територій до наказу № 309, для яких W^{УП}_{мн} на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)».

Передбачені зміни дадуть можливість Товариству, насамперед, бути в рівних умов з усіма постачальниками універсальних послуг при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на 2025 рік та забезпечити стабілізацію фінансово-економічного стану прифронтових ПУП.

З повагою,
Директор



Світлана МАКАРЕНКО

Підгот. Кричуняк В.Д.
Тел.: 050 9892410