



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

02.10.2023 № 48916/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП*

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», який опубліковано 20.09.2023 на сайті НКРЕКП.

А також, з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану, надаємо додаткові пропозиції змін до нормативної бази НКРЕКП, а саме до Додатку 27 «Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання», що затверджений постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, та до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: [Horokhova@nerc.gov.ua](mailto:Horokhova@nerc.gov.ua)

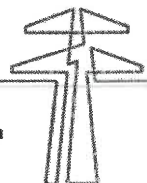
**Додаток:**

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови – на 6 арк.
2. Додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП – на 3 арк.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38 (050) 473-40-32, [malovsy@dtek.com](mailto:malovsy@dtek.com)



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», а саме:**

**1) Постанови НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»**

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проєктом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: ...	1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: ...	1. Установити на перший регуляторний період ( <b>5 років</b> ) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: ...	З урахуванням роботи в рамках роботи воєнного стану просимо подовжити період РП
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 <del>та 2024</del> <b>років</b> – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023– 0,03 відносних одиниць);	Методологією стимулюючого тарифоутворення передбачалися відповідні механізми відшкодування витрат на вкладений капітал. Враховуючи суттєві інфляційні процеси в Україні, просимо встановити регуляторну норма доходу на РБА, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні - 0,1674.
3) загальний показник ефективності – 1 % (для 2023 року - 0 %);	3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 <del>та 2024</del> <b>років</b> – 0 %);	<b>пропозиції відсутні</b>	

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	
6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - <del>14-й</del> рік;	Пропозиції відсутні	11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;	Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями. У зв'язку з цим пропонується подовжити термін досягнення показнику якості.

## 2) Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Глава 5 ... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ 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,	Глава 5 ... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ 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,	пропозиції відсутні	

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ct}$ 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 $A^{ct}_{t-1}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня $A_0$ (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ) не перевищує $A^{ct}_{t-1}$ , враховану в тарифах 2022 року);	врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ct}$ 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 $A^{ct}_{t-1}$ , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня $A_0$ (на 2023 <b>та 2024 роки</b> амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ) не перевищує $A^{ct}_{t-1}$ , враховану в тарифах 2022 <b>та 2023 років відповідно</b> );		
<b>пункт 5.19.</b> ... На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI^{(c)p}_{t-2}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні	<b>Пропозиції відсутні</b>	<b>пункт 5.19.</b> ... На 2022 <b>та 2023 рік</b> для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI^{(c)p}_{t-2}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні	Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями.
<b>пункт 5.19.</b> ... $N$ – порядковий номер року $t$ з початку переходу до стимулюючого регулювання;  $NN$ – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий	<b>пункт 5.19.</b> ... $N$ – порядковий номер року $t$ з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року $t$ з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);	<b>пропозиції відсутні</b>	

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року $t$ з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);	<del><math>NN</math> – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</del>		
Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»;	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;	пропозиції відсутні	
<b>Глава 7</b> ... <b>пункт 7.25.</b> ... Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.»;	<b>Глава 7</b> ... <b>пункт 7.25.</b> ... Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;	пропозиції відсутні	

### 3) Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.		3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.	Протягом 2022-2023 років відбулось: - різке зниження споживання маловтратними промисловими

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		<p><b>На період воєнного стану запроваджується наступна норма:</b></p> <p>У разі зміни структури споживання та/або зміни режимів роботи електричних мереж, що призвели до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 25 % 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.</p>	<p>підприємствами, що спричинило зростання відсотку ТВЕ в мережах 150-35 кВ;</p> <p>- зміна режимів роботи електричних мереж, що спричиняє додаткові ТВЕ на транзит її від джерел генерації до підстанцій НЕК Укренерго та споживачів.</p> <p>Неперегляд ЕКПТВЕ відповідно до фактичних показників призводить до суттєвих збитків за цією статтею витрат.</p>
<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги (<math>K_{П2}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p><math>ПЕ_{2ТВЕ}</math> показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 рік значення дорівнює 0)</p>	<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги (<math>K_{П2}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p><math>ПЕ_{2ТВЕ}</math> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p><b>пропозиції відсутні</b></p>	
<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (<math>K_{П1}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}$	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (<math>K_{П1}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}$	<p><b>пропозиції відсутні</b></p>	

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>ПЕ<sub>1твс</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 рік значення дорівнює 0);</p>	<p>ПЕ<sub>1твс</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 та <b>2024 роки</b> значення дорівнює 0);</p>		

**Додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану, а саме:**

- 1) Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (Додаток 27 до Порядку контролю ..., що затверджений постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428)**

Чинна редакція	Пропозиції до чинної редакції НКРЕКП	Обґрунтування
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	
1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік <del>(за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</del>	1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 та <b>2023 років</b> ), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік <b>(за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</b>  <i>Альтернативна редакція:</i> <b>У разі часткового невиконання заходів та/або невиконання деяких заходів інвестиційної програми 2023 року не застосовувати двократне зняття сум невиконання, а суму в однократному розмірі, яку застосовувати тільки на ту частину яка непрофінансована або невиконана, з можливістю перенесення частини таких заходів за рахунок джерел майбутніх періодів.</b>	Починаючи з початку військової агресії зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електричної енергії, що призводить до зниження необхідного доходу для фінансування ліцензованої діяльності у повному обсязі. Крім цього, етапний перегляд тарифів у 2023 році, передбачав у першому півріччі застосування згладжувальних коефіцієнтів до тарифу, що призвело до дефіциту коштів, зокрема на виконання інвестиційної програми. Також, з серпня зафіксований дефіцит коштів за статтею витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ під час її розподілу. Ситуація щодо дефіциту поглиблюється. Ці чинники не дають можливості виконати інвестиційну програму 2023 року в повному обсязі у встановлені терміни.

...	...	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>-на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>-на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul>	<p><b>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>- 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul> <p><b>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</b></p>	<p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 роках зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Крім цього, через застосування етапного перегляду тарифів, оператори систем розподілу за перше півріччя недоотримали суттєві обсяги тарифних джерел фінансування. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>

**2) Постанова НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»**

Чинна редакція	Пропозиції до чинної редакції НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.</p>	<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та <b>2023 роках</b> визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 та <b>2023 рік відповідно.</b></p> <p><b>Зафіксувати загальну суму коштів по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої інвестиційної програми.</b></p> <p><b>Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 4 вересня 2018 року N 955, з урахуванням обставин військового стану, оператори систем розподілу можуть звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, що залишились недовиконаними в рамках виконання ІІ 2023 року, за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році».</b></p>	<p>Через застосування етапного перегляду тарифів ОСР та зниження обсягів розподілу електроенергії ОСР недоотримали суттєві величини необхідного доходу за перше півріччя, що стало причиною недофінансування планових обсягів виконання ІІ за 2023 рік. Пропонується під час перевірки діяльності за 2023 рік передбачити врахування у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2023 р. суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу 2023 рік.</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

08.10.2013 № 001-003/2104 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

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

**Голові Комісії**

**Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**

-----  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо розгляду проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» розглянуло оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП  
проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - проект постанови НКРЕКП «Про  
затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та надаємо свої зауваження і пропозиції.

Додаток:

*Зауваження та пропозиції ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» на 2 арк.*

З повагою,  
Генеральний директор

**Михайло ГАВРИЛОВ**

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
<b>Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175</b>			
1.	<p>Пункт 5.12. Амортизація в році <math>t</math> 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> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн,}$ <p>де <math>A_t^{ст}</math> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>A_0</math>), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо <math>A_0</math> перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то <math>A_t^{ст}</math> 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 <math>A_{t-1}^{ст}</math>, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня <math>A_0</math> (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>A_{ст}</math>) не перевищує <math>A_{t-1}</math>, враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно);</p>	<p>Пропонується пункт 5.12. залишити в чинній редакції:</p> <p>«Амортизація в році <math>t</math> 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> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн,}$ <p>де <math>A_t^{ст}</math> - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>A_0</math>), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо <math>A_0</math> перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то <math>A_t^{ст}</math> 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 <math>A_{t-1}^{ст}</math>, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня <math>A_0</math> (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>A_{ст}</math>) не перевищує <math>A_{t-1}</math>, враховану в тарифах 2022 року);»</p>	<p>Для забезпечення стабільного фінансового стану операторів систем розподілу електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану, уникнення дефіциту обігових коштів для забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії та виконання інших договірних зобов'язань, вважаємо доцільним не продовжувати обмеження щодо рівня <math>A_t^{ст}</math> при встановленні тарифів на послуги з розподілу на 2024 рік.</p> <p>Також вважаємо необхідним в умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану, збільшення джерел фінансування ІП та наявності обігових коштів.</p> <p>Окрім цього, обмеження <math>A_{ст}</math> на рівні амортизації <math>A_{ст-1}</math>, раховану в тарифах 2022 та 2023 років, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання <math>A_0</math>, яка враховується при визначенні</p>

			регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, на яку нараховується прибуток.
<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі — постанова № 1009)</b>			
1.	Підпункт 2) пункту 1.  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць);	Пропонується підпункт 2) пункту 1 залишити в чинній редакції:  «2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року — 0,03 відносних одиниць)»;	<p>Кошти від прибутку, на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, за нормою доходу 0,1674 відносних одиниць, передбаченій постановою №1009 нададуть товариству можливість покривати гострий дефіцит обігових коштів для фінансування пріоритетних напрямків діяльності, зокрема забезпечення сталої роботи в осінньо-зимовий період, виконання аварійних робіт з відновлення мереж.</p> <p>Адже з самого початку широкомасштабного нападу російської федерації активні бойові дії ведуться на значній частині території Запорізької області, внаслідок чого ПАТ «Запоріжжяобленерго» другий рік поспіль знаходиться у вкрай складному фінансовому становищі.</p> <p>Тому, з метою забезпечення стабільного фінансового стану операторів систем розподілу електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану, вважаємо необхідним залишити підпункт в чинній редакції.</p>

Генеральний директор

Михайло ГАВРИЛОВ



**ДТЕК Київські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

02.10.2023 № 1/06/31081  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Новокостянтинівська, 20  
м. Київ, 04080, Україна  
+38 044 202 1588

АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
код ЄДРПОУ 41946011  
IBAN UA723348510000000002600640997

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

---

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ

*Про надання пропозицій*

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до проекту змін, а також додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану.

Додаток: на 8 арк. в 1 екз.

Керівник департаменту з  
регуляторних питань

М.О. Стародуб



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

<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проєктом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	1. Установити на перший регуляторний період <b>(5 років)</b> параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	З урахуванням роботи в рамках роботи воєнного стану просимо подовжити період РП
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 <del>та 2024 років</del> – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023– 0,03 відносних одиниць);	Методологією стимулюючого тарифоутворення передбачалися відповідні механізми відшкодування витрат на вкладений капітал. Враховуючи суттєві інфляційні процеси в Україні, просимо встановити регуляторну норма доходу на РБА, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні - 0,1674.
3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 року – 0 %);	3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 <del>та 2024 років</del> – 0 %);	пропозиції відсутні	
5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 <del>та 2024 років</del> – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	

6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - <del>14-й</del> рік;		11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;	Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями. У зв'язку з цим пропонується продовжити термін досягнення показнику якості.
<b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
Глава 5 ..... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ 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 $A_o$ (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{st}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 року);	Глава 5 ..... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ 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 $A_o$ (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{st}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно);	пропозиції відсутні	
<b>пункт 5.19.</b>		<b>пункт 5.19.</b>	Виконання завдання щодо

<p>.....</p> <p>На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDI<sup>(с)P<sub>t-2</sub></sup> залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні</p>		<p>.....</p> <p>На 2022 та 2023 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDI<sup>(с)P<sub>t-2</sub></sup> залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні</p>	<p>зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями.</p>
<p><b>пункт 5.19.</b></p> <p>.....</p> <p><i>N</i> – порядковий номер року <i>t</i> з початку переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p><i>NN</i> – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <i>t</i> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p>	<p><b>пункт 5.19.</b></p> <p>.....</p> <p><i>N</i> – порядковий номер року <i>t</i> з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <i>t</i> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p> <p><i>NN</i> – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <i>t</i> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»;</p>	<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p><b>Глава 7</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 7.25.</b></p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.»;</p>	<p><b>Глава 7</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 7.25.</b></p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p><b>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</b></p>			
Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені	Пропозиція ПрАТ «ДТЕК Київські	Обґрунтування

	проектом НКРЕКП	електромережі»	
3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.		3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.  <b>На період воєнного стану запроваджується наступна норма:</b>  <b>У разі зміни структури споживання та/або зміни режимів роботи електричних мереж, що призвели до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 25 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків фактичними даними.</b>	Протягом 2022-2023 років відбулось: - різке зниження споживання маловтратними промисловими підприємствами, що спричинило зростання відсотку ТВЕ в мережах 150-35 кВ; - зміна режимів роботи електричних мереж, що спричиняє додаткові ТВЕ на транзит її від джерел генерації до підстанцій НЕК Укренерго та споживачів. Неперегляд ЕКПТВЕ відповідно до фактичних показників призводить до суттєвих збитків за цією статтею витрат.
2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ( $K_{П2}^m$ ) визначається за формулою  $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <b>ПЕ<sub>2ТВЕ</sub></b> показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 рік значення дорівнює 0)	2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ( $K_{П2}^m$ ) визначається за формулою  $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <b>ПЕ<sub>2ТВЕ</sub></b> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);	пропозиції відсутні	
2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ( $K_{П1}^m$ ) визначається за формулою	2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ( $K_{П1}^m$ ) визначається за формулою	пропозиції відсутні	

$K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВс}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВс}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВс}}{100})^m},$	$K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВс}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВс}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВс}}{100})^m},$		
<p>ПЕ<sub>1ТВс</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 рік значення дорівнює 0);</p>	<p>ПЕ<sub>1ТВс</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>		

## Додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану

ПОСТАНОВА від 14 червня 2018 року N 428 Додаток 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов		
Чинна редакція	Пропозиції ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	
1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);	1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 та 2023 років), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);  <i>Альтернативна редакція:</i> У разі часткового невиконання заходів та/або невиконання деяких заходів інвестиційної програми 2023 року не застосовувати двократне зняття сум невиконання, а суму в однократному розмірі, яку застосовувати тільки на ту частину яка непрофінансована або невиконана, з можливістю перенесення частини таких заходів за рахунок джерел майбутніх періодів.	Починаючи з початку військової агресії зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електричної енергії, що призводить до зниження необхідного доходу для фінансування ліцензованої діяльності у повному обсязі. Крім цього, етапний перегляд тарифів у 2023 році, передбачав у першому півріччі застосування згладжувальних коефіцієнтів до тарифу, що призвело до дефіциту коштів, зокрема на виконання інвестиційної програми. Також, з серпня зафіксований дефіцит коштів за статтею витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ під час її розподілу. Ситуація щодо дефіциту поглиблюється. Ці чинники не дають можливості виконати інвестиційну програму 2023 р. в повному обсязі у встановлені терміни.
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:	
13. Обсяг фінансування інвестиційної	13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у	Внаслідок військових дій, що призвели до


<p>програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>-на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>-на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul>	<p><b>звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>- 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul> <p><b>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</b></p>	<p>зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Крім цього, через застосування етапного перегляду тарифів, оператори систем розподілу за перше півріччя недоотримали суттєві обсяги тарифних джерел фінансування. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>
---	---	--


**Постанова НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»**

Чинна редакція	Пропозиції ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.</p>	<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 та 2023 рік відповідно.</p> <p><b>Зафіксувати загальну суму коштів по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої інвестиційної програми.</b></p> <p><b>Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 4 вересня 2018 року N 955, з урахуванням обставин військового стану, оператори систем розподілу можуть звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, що залишились недовиконаними в рамках виконання ІІ 2023 року, за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік та статті "Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році"</b></p>	<p>Через застосування етапного перегляду тарифів ОСР та зниження обсягів розподілу електроенергії ОСР недоотримали суттєві величини необхідного доходу за перше півріччя, що стало причиною недофінансування планових обсягів виконання ІІ за 2023 рік. Пропонується під час перевірки діяльності за 2023 рік передбачити врахування у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2023 р. суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу 2023 рік.</p>



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“ЛВІВОбленерго”**

 **Поштова адреса:**  
вул. Сяйво, 10  
м. Львів, 79052

 **Юридична адреса:**  
вул. Козельницька, 3  
м. Львів, 79026  
ЄРДПОУ 00131587

 (032) 239-21-13  
 (032) 239-21-14  
 [kanc@loe.lviv.ua](mailto:kanc@loe.lviv.ua)  
 [www.loe.lviv.ua](http://www.loe.lviv.ua)

№ 122-07-5425 від 03.10.2023 р.

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Зауваження та пропозиції щодо  
проекту рішення НКРЕКП, що  
має ознаки регуляторного акту

ПрАТ «Львівобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», схваленого на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання 19.09.2023р. (таблиця додається).

**Заступник Голови Правління**

**Ярослав СТАСЮК**

Виконавець: *Мигаль* (032) 239-20-93



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=169988016&sSecret=e7ede28f-15c6-4ce4-aba9-a07857a7eb35>  
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=169988016&sSecret=e7ede28f-15c6-4ce4-aba9-a07857a7eb35)

Завваження та пропозиції ПРАТ «Львівобленерго» до проекту рішення НКРЕКП  
«Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Завваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Зміни до Постанови НКРЕКП від 23.07.2013р. №1009		
1. У підпунктах 2, 3, 5 та 6 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» слово «року» замінити словами та цифрами «та 2024 років».	1. У підпунктах <del>2</del> , 3, 5 та 6 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» слово «року» замінити словами та цифрами «та 2024 років».	У зв'язку із щорічним збільшенням вартості електричної енергії, яка купується операторами системи розподілу з метою компенсації ТВЕ, ліцензіати несуть збитки від збільшення цих витрат. Окрім цього 2023 рік супроводжується зростанням заборгованості за послуги з розподілу. Єдиним джерелом покриття таких збитків та касових розривів є частина прибутку яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми ліцензіата. Враховуючи наведене пропонуємо відновити з 2024 року регуляторну норму доходу на активи, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у розмірі 0,1674 в.о.
Зміни до Постанови НКРЕКП від 05.10.2018р. №1175		
відсутній	Пункт 5.4. абзац ПЦВ - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року $t$ , % (на основі показників, які використані при формуванні бюджету України на наступний рік);	У зв'язку із відсутністю актуалізованих даних щодо прогнозних макроекономічних показників економічного розвитку України а також фактичної інформації на сайті Статистики України, необхідної для формування тарифів на розподіл електричної енергії, пропонуємо використовувати дані використані при формуванні Державного бюджету України.

<p>1) у главі 5: в абзаці четвертому пункту 5.12 цифри та слово «2023 рік» замінити цифрами та словами «2023 та 2024 роки», а цифри та слово «2022 року» замінити цифрами та словами «2022 та 2023 років відповідно»;</p>	<p>Запропоновані НКРЕКП зміни до наведеного абзацу не впроваджувати (залишити діючу редакцію).</p>	<p>Амортизація від РБд створеної на момент переходу до стимулюючого регулювання є основним джерелом фінансування інвестиційної програми. Протягом першого регуляторного періоду оператори системи розподілу відповідно до вимоги підпункту 1) пункту 2 Постанови НКРЕКП від 26.07.2013р. №1029 повинні забезпечити повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ). Окрім цього необхідно збільшувати обсяги інвестиційних програм у зв'язку із потребою підвищення рівня надійності (в т.ч. відновлення електричних мереж), оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень, ГПВ і ГАВ) та ростом вартості обладнання, матеріалів послуг.</p>
---	--	--

« 02 » вересня 2023 р. \_\_\_\_\_  
(підпис) \_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я та по батькові)





**ДТЕК Одеські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Миколи Боровського, 28-б  
м. Одеса, 65031, Україна  
т.: +38 048 705 22 59  
ф: +38 048 705 20 79

АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
IBAN UA643348510000000002600584590  
ТББВ №10015/0604 філії-Одеське обласне  
управління АТ «Ощадбанк»  
МФО 328845  
IBAN UA163288450000026005300269200  
код ЄДРПОУ 00131713

02.10.2023 101/04/03-9306

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних  
послуг  
Ущатовському К.В.**

вул. Сим'ї Бродських, 19,  
м. Київ, 03057  
[Horokhova@nerc.gov.ua](mailto:Horokhova@nerc.gov.ua)  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

**Шановний Костянтині Валерійовичу!**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», а також додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану.

Додаток:

- пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» на 5 арк.;
- додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану на 3 арк.

З повагою,

Генеральний директор

**Д.І. Григор'єв**



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

<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проєктом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	1. Установити на перший регуляторний період <b>(5 років)</b> параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	З урахуванням роботи в рамках роботи воєнного стану просимо подовжити період РП
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць <b>та 2024 років</b> – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023– 0,03 відносних одиниць);	Методологією стимулюючого тарифоутворення передбачалися відповідні механізми відшкодування витрат на вкладений капітал. Враховуючи суттєві інфляційні процеси в Україні, просимо встановити регуляторну норма доходу на РБА, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні - 0,1674.
3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 року – 0 %);	3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 <b>та 2024 років</b> – 0 %);	пропозиції відсутні	
5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 <b>та 2024 років</b> – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	

6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);	6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);	пропозиції відсутні	
11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - <del>14-й</del> рік;		11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;	Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями. У зв'язку з цим пропонується продовжити термін досягнення показнику якості.
<b>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</b>			
<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП</b>	<b>Пропозиція АТ «ДТЕК Одеські електромережі»</b>	<b>Обґрунтування</b>
Глава 5 ..... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ 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 $A_o$ (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{st}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 року);	Глава 5 ..... пункт 5.12. $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_o$ ), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо $A_o$ 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 $A_o$ (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{st}$ ) не перевищує $A_{t-1}^{ст}$ , враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно);	пропозиції відсутні	
<b>пункт 5.19.</b>		<b>пункт 5.19.</b>	Виконання завдання щодо

<p>.....</p> <p>На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDI<sup>(с)P<sub>t-2</sub></sup> залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні</p>		<p>.....</p> <p>На 2022 та 2023 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDI<sup>(с)P<sub>t-2</sub></sup> залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні</p>	<p>зменшення SAIDI ускладнюється через зовнішні чинники, пов'язані з воєнними діями.</p>
<p><b>пункт 5.19.</b></p> <p>.....</p> <p><math>N</math> – порядковий номер року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p><math>NN</math> – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p>	<p><b>пункт 5.19.</b></p> <p>.....</p> <p><math>N</math> – порядковий номер року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p> <p><math>NN</math> – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року <math>t</math> з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»;</p>	<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
<p><b>Глава 7</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 7.25.</b></p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.»;</p>	<p><b>Глава 7</b></p> <p>.....</p> <p><b>пункт 7.25.</b></p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 та 2023 роки не застосовується.»;</p>	<p>пропозиції відсутні</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»**

Чинна редакція	Редакція змін, що передбачені проектом НКРЕКП	Пропозиція АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	Обґрунтування
3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.		3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.  <b>На період воєнного стану запроваджується наступна норма:</b>  У разі зміни структури споживання та/або зміни режимів роботи електричних мереж, що призвели до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 25 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків фактичними даними.	Протягом 2022-2023 років відбулось: - різке зниження споживання маловтратними промисловими підприємствами, що спричинило зростання відсотку ТВЕ в мережах 150-35 кВ; - зміна режимів роботи електричних мереж, що спричиняє додаткові ТВЕ на транзит її від джерел генерації до підстанцій НЕК Укренерго та споживачів. Неперегляд ЕКПТВЕ відповідно до фактичних показників призводить до суттєвих збитків за цією статтею витрат.
2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ( $K_{П2}^m$ ) визначається за формулою  $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p><math>ПЕ_{2ТВЕ}</math> показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 рік значення дорівнює 0)</p>	2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ( $K_{П2}$ ) визначається за формулою  $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p><math>ПЕ_{2ТВЕ}</math> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	пропозиції відсутні	

<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (<math>K_{П1}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>ПЕ<sub>1ТВЕ</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 рік значення дорівнює 0);</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (<math>K_{П1}^m</math>) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>ПЕ<sub>1ТВЕ</sub> - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>пропозиції відсутні</p>	
---	--	----------------------------	--

**Додаткові пропозиції до нормативної бази НКРЕКП з метою вирішення проблемних питань діяльності ОСР на термін дії військового стану**

<b>ПОСТАНОВА від 14 червня 2018 року N 428</b>		
<b>Додаток 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</b>		
<b>Чинна редакція</b>	<b>Пропозиції</b>	<b>Обґрунтування</b>
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	
1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік <del>(за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</del>	1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік <b>(за результатами діяльності 2022 та 2023 років)</b> , яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік <b>(за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</b>  <i>Альтернативна редакція:</i> <b>У разі часткового невиконання заходів та/або невиконання деяких заходів інвестиційної програми 2023 року не застосовувати двократне зняття сум невиконання, а суму в однократному розмірі, яку застосовувати тільки на ту частину яка непрофінансована або невиконана, з можливістю перенесення частини таких заходів за рахунок джерел майбутніх періодів.</b>	Починаючи з початку військової агресії зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електричної енергії, що призводить до зниження необхідного доходу для фінансування ліцензованої діяльності у повному обсязі. Крім цього, етапний перегляд тарифів у 2023 році, передбачав у першому півріччі застосування згладжувальних коефіцієнтів до тарифу, що призвело до дефіциту коштів, зокрема на виконання інвестиційної програми. Також, з серпня зафіксований дефіцит коштів за статтею витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ під час її розподілу. Ситуація щодо дефіциту поглиблюється. Ці чинники не дають можливості виконати інвестиційну програму 2023 р. в повному обсязі у встановлені терміни.
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:	
13. Обсяг фінансування інвестиційної	13. <b>Фактичні витрати ОСР, що понесені у</b>	Внаслідок військових дій, що призвели до

<p>програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>-на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>-на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>-на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul>	<p><b>звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>- 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul> <p><b>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</b></p>	<p>зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Крім цього, через застосування етапного перегляду тарифів, оператори систем розподілу за перше півріччя недоотримали суттєві обсяги тарифних джерел фінансування. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>
---	---	--

**Постанова НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»**

Чинна редакція	Пропозиції	Обґрунтування
<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.</p>	<p>4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 та 2023 рік відповідно.</p> <p><b>Зафіксувати загальну суму коштів по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої інвестиційної програми.</b></p> <p><b>Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 4 вересня 2018 року N 955, з урахуванням обставин військового стану, оператори систем розподілу можуть звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, що залишилися недовиконаними в рамках виконання ІІ 2023 року, за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік та статті "Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році"</b></p>	<p>Через застосування етапного перегляду тарифів ОСР та зниження обсягів розподілу електроенергії ОСР недоотримали суттєві величини необхідного доходу за перше півріччя, що стало причиною недофінансування планових обсягів виконання ІІ за 2023 рік. Пропонується під час перевірки діяльності за 2023 рік передбачити врахування у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2023 р. суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу 2023 рік.</p>



ПРИКАРПАТТЯ  
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27  
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51  
кол-центр: 0800 50 40 20  
kaps@oe.if.ua  
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»  
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152  
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська  
Філії Івано-Франківське обласне  
управління АТ "Ощадбанк",  
Код 00131564

№ 50012257/20 Дата 02.10.2023  
На № \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_

Голові НКРЕКП  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

*Щодо проекту постанови НКРЕКП*

**Шановний Костянтину Валерійовичу**

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

**З повагою**

**Василь КОСТЮК**  
Заступник Голови Правління

Виконавець  
Галина БІЛОЦЬКА 0342594102

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>		
1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні: .....	З огляду на введення воєнного стану по всій території України та з метою врегулювання проблемних питань діяльності операторів систем розподілу в умовах воєнного часу НКРЕКП у грудні 2022 року постановила, що перший регуляторний період становить 4 роки. Фактори спричинені війною, що мають вплив на енергетичний сектор, актуальні і зараз (проблема системних неплатежів, ракетні обстріли росією критичної інфраструктури, падіння фактичного обсягу товарної продукції). Все це призвело до значного недоотримання коштів компанією, що, фактично, унеможливило виконання операторами системи розподілу зобов'язань протягом першого регуляторного періоду (повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (OMS); щорічне виконання Інвестиційної програми за джерелами фінансування ІІ).
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03	При встановленні тарифів на 2023-2024 роки розрахунки здійснюються на основі прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що встановлені КМУ ще у 2021 році та не враховують реальну ситуацію воєнного стану. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу

На нашу думку, доцільним є продовження першого регуляторного періоду терміном до 5 років.

<p>Відносних одиниць); .....</p>	<p>Одиниць); .....</p> <p>електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. Як результат, у компанії недостатньо коштів для здійснення діяльності. Кошти від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми, ОСР спрямовує на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно. <b>Як наслідок, доречно із 2024 року застосовувати регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, на рівні 16,74 %.</b></p>
--------------------------------------	---



Заступник фінансового директора з РЕП

Оксана СЕМЕГЕН

**Акціонерне товариство  
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,  
м. Харків, Україна, 61037  
тел. (057) 740-15-89  
www.oblenergo.kharkov.ua  
код ЄДРПОУ: 00131954



27.09.2013 № 01-25/5771

На № \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Ущатовському К.В.  
вул. Смоленська, буд. 19,  
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Надаємо пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, — постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», постанов НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» та від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії») за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 р. № 866.

Додаток: на 2 арк. у 1 прим.

З повагою  
В.о. генерального директора

К.О. Логвиненко

ПРОПОЗИЦІЇ АТ «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО»

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Намі пропозиції	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</b>		
... 2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць);	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2024 років – 0,05 відносних одиниць)	Стимулююче регулювання, яке передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж, а регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, на запропонованому рівні суттєво зменшить можливість здійснення основних принципів стимулюючого регулювання. А, враховуючи те, що унаслідок військової агресії та постійних обстрілів з боку російської федерації велика кількість пошкодження енергетичного обладнання – все це необхідно відновлювати для можливості виконання основної задачі ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України.
<b>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих витрат електроенергії»</b>		
Зміни до даних пунктів проєктом не передбачено:  {Дію пункту 2.5 зупинено на період дії в Україні воєнного стану див. пункти 3 Постанови} 2.5. У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих	Повернути дію пункту 2.5 ( скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року №	3 метою врахування об'єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність підтверджуючого висновку ІПРАТ «Львів-

нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогностичний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКІПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКІПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі.

{Дію пункту 2.6 зупинено на період дії в Україні воєнного стану див. пункт 3 Постанови}

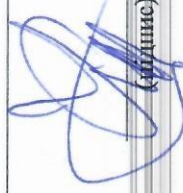
2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКІПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКІПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКІПТВЕ на прогностичний період, ЕКІПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКІПТВЕ.

981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту)

Повернути дію пункту 2.6 ( скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту)

оргрес») збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо повернути дію п. 2.5, 2.6 та здійснити перерахунок показників ЕКІПТВЕ для 1 го та 2 го класів напруги на 2024 рік виходячи з фактичних обсягів за 2020-2022 роки для подальшого їх врахування в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

"27 09 2023 року



В.М. Касьяненко  
(прізвище, ім'я та по батькові)

## ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **пана Костянтина Ущановського  
Голови НКРЕКП**

ESP-251-NEURC-2023-09-29

*Щодо змін до Постанов НКРЕКП №1009, 1175, 981*

**Шановний Костянтин Валерійовичу,**

Проєкт енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Регулятору за розроблені зміни до постанови НКРЕ № 1009 від 23 липня 2013 року «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова 1009), постанови НКРЕКП № 1175 від 5 жовтня 2018 року «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова 1175) та постанови НКРЕКП № 981 від 27 липня 2017 року «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії» (далі – Постанова 981). Дані зміни є важливими для забезпечення ефективного впровадження та підтримки реформи стимулюючого регулювання в умовах війни.

За результатами аналізу опублікованих Регулятором змін до даних постанов, ПЕБ погоджується з переважною більшістю пропозицій, а саме:

1. Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв'язку з низьким показником виконання інвестиційної програми за 2022 - 2023 роки, пошкодженнями об'єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому.

2. Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА<sub>0</sub> в розмірі, затвердженому в тарифах 2023 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня А<sub>0</sub>. Економія в тарифах 2024 року складе близько 1.5 млрд. грн. аналогічно

до економії в тарифах 2023 року. Загальний ефект від запровадження даного заходу до 2033 року становитиме – 5.5 млрд. грн. економії амортизації РБА<sub>0</sub>, які відповідно не будуть інвестовані в РБА<sub>нова</sub>.

4. Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2023 рік.

5. Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБА<sub>нова</sub> на рівні 0,03 відносних одиниць для 2024 року. Економія в тарифах 2024 року від запровадження даного заходу складе близько 1.5 млрд. грн. Однак, починаючи з наступного регуляторного періоду в 2025 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБА<sub>нова</sub> відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятись для кожного ОСР.

Окрім вищезазначених питань, вважаємо, що при коригуванні операційних контрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (далі – ІЦВ) та операційних неконтрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс споживчих цін (далі – ІСЦ), необхідно використовувати показники, які закладалися при розробці проєкту Державного Бюджету на 2024 рік, а саме: ІЦВ – 112.5 % та ІСЦ – 113.8%. Застосування Постанови КМУ № 586 від 31 липня 2021 року «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» є недоцільним, так як дана Постанова не оновлювалася під час дії військового стану.

Ми будемо раді продовжити співпрацю з Регулятором з вищезазначених питань. Сподіваємось на розуміння та подальшу плідну співпрацю.

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

З повагою,

**Керівник Проєкту**



**Майкл Трейнор**