

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких**  
**постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

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

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

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

На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 07.08.2024 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення), яким актуалізовано деякі положення 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).



Схваленим Проектом рішення передбачено:

- 1) актуалізація та розширення окремих положень щодо ведення регуляторного обліку активів для виведених/введених з/в експлуатації (ію) активів (елементів активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;
- 2) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), для оптимізації операційних контрольованих та окремих статей операційних неконтрольованих витрат ОСР, що здійснюють діяльність за методологією стимулюючого тарифоутворення;
- 3) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), для оптимізації статей операційних витрат прифронтових ПУП;
- 4) врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць.

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

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

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

Відповідно до вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866*, 09.09.2024 у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проекту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій з остаточною позицією Регулятора, який 10.09.2024 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» Протоколом відкритих обговорень, зокрема передбачено приведення схвалених змін у відповідність до цієї

постанови, згідно з якою не застосовується фіксація для прифронтових ОСР та ПУП деяких показників на рівні, врахованому у тарифах 2023 року.

Ураховуючи зазначене та з метою виправлення технічної помилки у Проєкті рішення, на розгляд НКРЕКП вноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Зазначений Проєкт рішення НКРЕКП додається.

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики**

**Андрій ОГНЬОВ**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024 та від 23 липня 2024 року № 469/2024, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## ЗМІНИ

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) у пункті 1.5 розділу I:

абзац другий після слова «використання» доповнити словами «в ліцензованій діяльності» та доповнити двома новими реченнями такого змісту:

«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 є 31 грудня 2023 року.»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.»;

2) у розділі II:

пункт 2.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.»;

у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{0pp}$  – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою»;

абзаци дванадцятий та тринадцятий викласти в такій редакції:

«де  $I_{t-1}^{0p}$  – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, 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;

$BA_{t-1}^{0p}$  – 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;»;

3) у розділі III:

у пункті 3.4:

в абзаці другому слова, знаки, цифри та абревіатуру «Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), за формулою» замінити словами, знаками та цифрами «Порядком № 1175, за формулою»;

абзаци четвертий, шостий та сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{нов p}$  – 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»;

«де  $I_{t-1}^{нов p}$  – 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;

$BA_{t-1}^{нов p}$  – 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;».

2. Підпункти 1 та 2 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» викласти в такій редакції:

«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім:

ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакета 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;

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 встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;

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:

ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакета 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;

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;».

3. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) підпункт 10 пункту 2.1 глави 2 після слова «Порядку» доповнити знаком та словами «, та деталізований розрахунок»;

2) у главі 5:

абзац сьомий пункту 5.2 доповнити знаками та словами «, 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, підтверджену деталізованим розрахунком»;

пункт 5.4 доповнити десятима новими абзацами такого змісту:

«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

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

тис. грн,

(8)

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

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

(9)

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

ΔУО – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;

УО<sup>тар</sup> – 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<sub>t</sub><sup>n</sup>), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t (ТЧП<sub>t</sub><sup>тар</sup>) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб,}$$

(10)

де ТЧП<sub>t-1</sub><sup>тар</sup> – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.»

У зв'язку з цим формули 8 – 42 вважати відповідно формулами 11 – 45;

пункт 5.9 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«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

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \\ & \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІЦ}_{t-1}^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \\ & \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн} \end{aligned}$$

(14)».

У зв'язку з цим формули 14 – 45 вважати відповідно формулами 15 – 46; у пункті 5.12:

в абзаці четвертому слова, цифри та знаки «на 2024 та 2025 року амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (А<sup>ст</sup><sub>t</sub>) фіксується на рівні А<sup>ст</sup><sub>t-1</sub>, врахованому в тарифах 2023 року);» замінити знаком «:»;



після абзацу четвертого доповнити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

«на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), фіксується на рівні  $A^{ct}_{t-1}$ , врахованому в тарифах 2023 року;

на 2025 рік та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації  $A^0_{t-1}$ , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), не повинна перевищувати рівень  $A^{ct}_{t-1}$ , врахований у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – восьмий вважати відповідно абзацами сьомим – десятим;

в абзацах сьомому – десятому слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

абзаци сьомий та восьмий пункту 5.13 викласти в такій редакції:

« $BA^0_{t-1}$  – 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;

$I^0_{t-1}$  – 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;»;

абзаци четвертий та п'ятий пункту 5.16 викласти в такій редакції:

« $BA^{нов 1}_{t-1}$  – 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;

$I^{нов 1}_{t-1}$  – 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;»;

3) у главі 7:

підпункт 11 пункту 7.1 після слова «Порядку» доповнити словами, знаками та цифрами «та для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, – деталізований розрахунок»);

у пункті 7.22:

підпункт 1 після абзацу двадцятого доповнити тринадцятьма новими абзацами двадцять першим – тридцять третім такого змісту:

«У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат, крім статей витрат:

послуги оператора системи передачі;

послуги з диспетчерського (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;

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

здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}^{\text{тар}}}, \text{ відносних одиниць, (35)}$$

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – тридцятий вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – сорок третім, а формули 35 – 46 вважати відповідно формулами 36 – 47;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році  $t$  ( $\text{ОП}_t^n$ ), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб, (37)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.».

У зв'язку з цим формули 37 – 47 вважати відповідно формулами 38 – 48;

4) у главі 8:

абзац шостий пункту 8.1 викласти в такій редакції:

«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.»;

в абзацах п'ятому, дев'ятому, дванадцятому та тринадцятому пункту 8.3 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

5) додатки 4 – 6, 8 та 28 викласти в новій редакції, що додаються.

4. Унести до 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, такі зміни:

1) у підпункті 8.1 глави 8:

підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити дванадцятьма новими абзацами дев'ятим – двадцятим такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:

витрат на оплату праці та похідних від них;

внесків на регулювання;

прибутку;

витрат на забезпечення обігового капіталу;

аудиторські послуги;

витрати на обслуговування програмного забезпечення,

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

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

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

ΔПС – 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.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами двадцять першим та двадцять другим, а формули 3 – 7 вважати відповідно формулами 4 – 8;

підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФС, осіб, (5)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року  $t-1$ , осіб.»

У зв'язку з цим формули 5 – 8 вважати відповідно формулами 6 – 9;

2) в абзацах п'ятому та шостому пункту 9.1 глави 9 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

## Розрахунок операційних контрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| А     | Б  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Загальний показник ефективності (ПЕз), %   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)*  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Зміна кількості умовних одиниць ( $\Delta VO$ ) за рік t-1   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Кількість умовних одиниць (УО) на початок року t-1   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах ( $\Delta УО$ )*, відн. од. |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 ( $УО^{тар}$ )*   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | <b>Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн</b>   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованих операційних контрольованих витрат необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних контрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок фонду оплати праці на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | B  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t-1)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати (ІЗП) у році t, відн. од. %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у році t, відн. од. |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Коефіцієнт зростання фонду оплати праці (кі) на рік t, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 14    | <b>Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн</b>  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованого фонду оплати праці на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованого (уточненого) фонду оплати праці здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок операційних неконтрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| А     | Б  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t-1, тис. грн                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Сума внесків на регулювання, урахована в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (ВР) у році t-1, тис. грн                                      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж, ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (СВМ) у році t-1, тис. грн |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФонд) у році t-1, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФонд) у році t, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 14    | Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 15    | Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t, тис. грн                             |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 16    | Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 17    | Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 18    | Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 19    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.       |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 20    | <b>Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн</b>   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованих операційних неконтрольованих витрат на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних неконтрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його замінює)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

## Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання

| № з/п | Показник  | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|---|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |   | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | Б   | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Регуляторна база активів, яка була створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБАо або РБАо пп t), тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Строк корисного використання, років   | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        |
| 3     | Залишкова вартість створених активів (на дату переходу до стимулюючого регулювання), включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2 (Iо t-2), тис. грн |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2, (BAo t-2), тис. грн       |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Первісна вартість створених активів, включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.5, 2.6 та 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (Iо п t-1), усього тис. грн, у тому числі:            |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.1.  | які не було включено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.2.  | створених у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Первісна вартість повторно введених (повернутих) активів, віднесених до регуляторної бази активів після їх тимчасового припинення використання, у році t-1 (Iо п вп t-1), усього тис. грн, у тому числі:                            |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.1.  | які не було включено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.2.  | повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Первісна вартість активів (елементів активів) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виключені з регуляторної бази активів у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році t-1 (BA o п t-1), усього тис. грн, у тому числі: |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.1.  | які не було виведено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.2.  | виведених у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Коригування рівня регуляторної бази активів попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн*   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

\* Річна амортизація розраховується з урахуванням виведення з експлуатації основних засобів.

\*\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його замінює)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.



Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогностичний період

| № з/п | Параметри   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|---|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |   | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | B   | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання, усього, у тому числі:      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 1.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 1.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Повітряні лінії електропередач, усього, у тому числі:                     |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Кабельні лінії електропередач, усього, у тому числі:                      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП), усього, у тому числі:                        |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Інше обладнання, усього, у тому числі:                                    |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування, усього, у тому числі: |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Усього, у тому числі:   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%), усього, у тому числі:          |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Довідково

| № з/п | Параметри  | На початок другого півріччя базового року t-1 |        |        | На 01.09 базового року t-1 |        |        |
|-------|--|---|--------|--------|----------------------------|--------|--------|
|       |  | 1   | 2      | 3=1+2  | 1                          | 2      | 3=1+2  |
| A     | B  |   |        |        |                            |        |        |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання      | 1 клас  | 2 клас | Усього | 1 клас                     | 2 клас | Усього |
| 2     | Повітряні лінії електропередач                     |   |        |        |                            |        |        |
| 3     | Кабельні лінії електропередач                      |   |        |        |                            |        |        |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП)                        |   |        |        |                            |        |        |
| 5     | Інше обладнання                                    |   |        |        |                            |        |        |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування |   |        |        |                            |        |        |
| 7     | Усього   |   |        |        |                            |        |        |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%)          |   |        |        |                            |        |        |

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (на перехідний період) на прогностичний рік

| № з/п | Параметри  | На початок другого півріччя базового року t-1* |        |        | У тарифі року t-1 |        |        | Рік t (прогноз) |        |        |
|-------|--|--|--------|--------|-------------------|--------|--------|-----------------|--------|--------|
|       |  | 1  | 2      | 3=1+2  | 4                 | 5      | 6=4+5  | 7               | 8      | 9=7+8  |
| A     | B  |  |        |        |                   |        |        |                 |        |        |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання      | 1 клас   | 2 клас | Усього | 1 клас            | 2 клас | Усього | 1 клас          | 2 клас | Усього |
| 2     | Повітряні лінії електропередач                     |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 3     | Кабельні лінії електропередач                      |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП)                        |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 5     | Інше обладнання                                    |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 7     | Усього   | 0  | 0      | 0      | 0                 | 0      | 0      | 0               | 0      | 0      |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%)          |  |        |        |                   |        |        |                 |        |        |

\* Ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, заповнюється на 01.09 року t-1

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

## **ОБҐРУНТУВАННЯ** **щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких** **постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

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

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

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

На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 07.08.2024 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення), яким актуалізовано деякі положення 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).



УВ  
НКРЕКП  
№1919-17.2.2/24 від 11.09.2024  
КЕП: Огньов А. В. 11.09.2024 16:26  
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400  
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

Схваленим Проектом рішення передбачено:

- 1) актуалізація та розширення окремих положень щодо ведення регуляторного обліку активів для виведених/введених з/в експлуатації (ію) активів (елементів активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;
- 2) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), для оптимізації операційних контрольованих та окремих статей операційних неконтрольованих витрат ОСР, що здійснюють діяльність за методологією стимулюючого тарифоутворення;
- 3) застосування коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), для оптимізації статей операційних витрат прифронтових ПУП;
- 4) врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць.

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

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

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

Відповідно до вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866*, 09.09.2024 у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проекту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій з остаточною позицією Регулятора, який 10.09.2024 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» Протоколом відкритих обговорень, зокрема передбачено приведення схвалених змін у відповідність до цієї

постанови, згідно з якою не застосовується фіксація для прифронтових ОСР та ПУП деяких показників на рівні, врахованому у тарифах 2023 року.

Ураховуючи зазначене, на розгляд НКРЕКП вноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Зазначений Проект рішення НКРЕКП додається.

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики**

**Андрій ОГНЬОВ**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024 та від 06 травня 2024 року № 271/2024, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

## **ЗМІНИ**

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) у пункті 1.5 розділу I:

абзац другий після слова «використання» доповнити словами «в ліцензованій діяльності» та доповнити двома новими реченнями такого змісту: «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 є 31 грудня 2023 року;»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.»;

2) у розділі II:

пункт 2.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.»;

у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{0pp}$  – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою»;

абзаци дванадцятий та тринадцятий викласти в такій редакції:

«де  $I_{t-1}^{0п}$  – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, 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;

$BA_{t-1}^{0п}$  – 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;»;

3) у розділі III:

у пункті 3.4:

в абзаці другому слова, знаки, цифри та абревіатуру «Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), за формулою» замінити словами, знаками та цифрами «Порядком № 1175, за формулою»;

абзаци четвертий, шостий та сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{нов п}$  – 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»;

«де  $I_{t-1}^{нов п}$  – 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;

$BA_{t-1}^{нов п}$  – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для 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;».

2. Підпункти 1 та 2 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» викласти в такій редакції:

«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім:

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;

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 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;

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:

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;

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;».

3. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) підпункт 10 пункту 2.1 глави 2 після слова «Порядку» доповнити знаком та словами «, та деталізований розрахунок»;

2) у главі 5:

абзац сьомий пункту 5.2 доповнити знаками та словами «, 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, підтверджену деталізованим розрахунком»;

пункт 5.4 доповнити десятима новими абзацами такого змісту:

«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

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

тис. грн, (8)

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

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}^{\text{тар}}}, \text{ відносних одиниць, (9)}$$

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  $t$  ( $\text{ФОП}_t^n$ ), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб, (10)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.».

У зв'язку з цим формули 8 – 42 вважати відповідно формулами 11 – 45;

пункт 5.9 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«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

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \\ & \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІЦ}_{t-1}^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n - \text{ПД}_t^n - \\ & \text{ПОР}_t^n - \text{ВП}_t^n - \text{ВР}_t^n - \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн (14)}. \end{aligned}$$

У зв'язку з цим формули 14 – 45 вважати відповідно формулами 15 – 46; у пункті 5.12:

в абзаці четвертому слова, цифри та знаки «на 2024 та 2025 року амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ( $\text{A}^{\text{ст}}_t$ ) фіксується на рівні  $\text{A}^{\text{ст}}_{t-1}$ , врахованому в тарифах 2023 року);» замінити знаком «:»;

після абзацу четвертого доповнити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

«на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), фіксується на рівні  $A^{ct}_{t-1}$ , врахованому в тарифах 2023 року;

на 2025 рік та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації  $A^0_{t-1}$ , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), не повинна перевищувати рівень  $A^{ct}_{t-1}$ , врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – восьмий вважати відповідно абзацами сьомим – десятим;

в абзацах сьомому – десятому слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

абзаци сьомий та восьмий пункту 5.13 викласти в такій редакції:

« $BA^0_{t-1}$  – 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;

$I^0_{t-1}$  – 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;»;

абзаци четвертий та п'ятий пункту 5.16 викласти в такій редакції:

« $BA^{нов 1}_{t-1}$  – 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;

$I^{нов 1}_{t-1}$  – 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.»;

3) у главі 7:

підпункт 11 пункту 7.1 після слова «Порядку» доповнити словами, знаками та цифрами «та для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, – деталізований розрахунок»);

у пункті 7.22:

підпункт 1 після абзацу двадцятого доповнити тринадцятьма новими абзацами двадцять першим – тридцять третім такого змісту:

«У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат, крім статей витрат:

послуги оператора системи передачі;

послуги з диспетчерського (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;

витрати, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}^{\text{тар}}}, \text{ відносних одиниць, (35)}$$

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – тридцятий вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – сорок третім, а формули 35 – 46 вважати відповідно формулами 36 – 47;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році  $t$  ( $\text{ОП}_t^n$ ), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб, (37)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.».

У зв'язку з цим формули 37 – 47 вважати відповідно формулами 38 – 48;

4) у главі 8:

абзац шостий пункту 8.1 викласти в такій редакції:

«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.»;

в абзацах п'ятому, дев'ятому, дванадцятому та тринадцятому пункту 8.3 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

5) додатки 4 – 6, 8 та 28 викласти в новій редакції, що додаються.

4. Унести до 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, такі зміни:

1) у підпункті 8.1 глави 8:

підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити дванадцятьма новими абзацами дев'ятим – двадцятим такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:

витрат на оплату праці та похідних від них;

внесків на регулювання;

прибутку;

витрат на забезпечення обігового капіталу;

аудиторські послуги;

витрати на обслуговування програмного забезпечення, здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою

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

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

ΔПС – 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.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами двадцять першим та двадцять другим, а формули 3 – 7 вважати відповідно формулами 4 – 8;

підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФС, осіб, (5)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року  $t-1$ , осіб.».

У зв'язку з цим формули 5 – 8 вважати відповідно формулами 6 – 9;

2) в абзацах п'ятому та шостому пункту 9.1 глави 9 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

## Розрахунок операційних контрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| А     | Б  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Загальний показник ефективності (ПЕз), %   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)*  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Зміна кількості умовних одиниць ( $\Delta VO$ ) за рік t-1   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Кількість умовних одиниць (УО) на початок року t-1   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах ( $\Delta УО$ )*, відн. од. |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 ( $УО^{тар}$ )*   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | <b>Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн</b>   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованих операційних контрольованих витрат необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних контрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок фонду оплати праці на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | B  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t-1)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати (ІЗП) у році t, відн. од. %  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у році t, відн. од. |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Коефіцієнт зростання фонду оплати праці (кі) на рік t, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 14    | <b>Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн</b>  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованого фонду оплати праці на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованого (уточненого) фонду оплати праці здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок операційних неконтрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

| № з/п | Показник   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|--|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |  | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| А     | Б  | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t-1, тис. грн                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Сума внесків на регулювання, урахована в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (ВР) у році t-1, тис. грн                                      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж, ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (СВМ) у році t-1, тис. грн |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФонд) у році t-1, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 11    | Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 12    | Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФонд) у році t, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 13    | Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 14    | Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 15    | Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t, тис. грн                             |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 16    | Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 17    | Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 18    | Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у році t, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 19    | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.       |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 20    | <b>Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн</b>   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Розрахунок прогнозованих операційних неконтрольованих витрат на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних неконтрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його замінює)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)



## Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання

| № з/п | Показник  | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|---|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |   | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | Б   | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Регуляторна база активів, яка була створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБАо або РБАо пп t), тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Строк корисного використання, років   | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        | 30            | 30                        |
| 3     | Залишкова вартість створених активів (на дату переходу до стимулюючого регулювання), включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2 (Iо t-2), тис. грн |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2, (BAo t-2), тис. грн       |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Первісна вартість створених активів, включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.5, 2.6 та 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (Iо п t-1), усього тис. грн, у тому числі:            |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.1.  | які не було включено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.2.  | створених у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Первісна вартість повторно введених (повернутих) активів, віднесених до регуляторної бази активів після їх тимчасового припинення використання, у році t-1 (Iо п вп t-1), усього тис. грн, у тому числі:                            |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.1.  | які не було включено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.2.  | повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Первісна вартість активів (елементів активів) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виключені з регуляторної бази активів у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році t-1 (BA o п t-1), усього тис. грн, у тому числі: |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.1.  | які не було виведено у році t-2, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.2.  | виведених у році t-1, тис. грн  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Коригування рівня регуляторної бази активів попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 9     | Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 10    | Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн*   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

\* Річна амортизація розраховується з урахуванням виведення з експлуатації основних засобів.

\*\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогностичний період

| № з/п | Параметри   | Рік t         |                           | Рік t+1       |                           | Рік t+2       |                           | Рік t+3       |                           | Рік t+4       |                           |
|-------|---|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
|       |   | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) | прогнозований | прогнозований (уточнений) |
| A     | B   | 1             | 2                         | 3             | 4                         | 5             | 6                         | 7             | 8                         | 9             | 10                        |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання, усього, у тому числі:      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 1.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 1.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2     | Повітряні лінії електропередач, усього, у тому числі:                     |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 2.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3     | Кабельні лінії електропередач, усього, у тому числі:                      |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 3.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП), усього, у тому числі:                        |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 4.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5     | Інше обладнання, усього, у тому числі:                                    |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 5.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування, усього, у тому числі: |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 6.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7     | Усього, у тому числі:   |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 7.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%), усього, у тому числі:          |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8.1.  | 1 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |
| 8.2.  | 2 клас  |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |               |                           |

Довідково

| № з/п | Параметри  | На початок другого півріччя базового року t-1 |        |        | На 01.09 базового року t-1 |        |        |
|-------|--|---|--------|--------|----------------------------|--------|--------|
|       |  | 1   | 2      | 3=1+2  | 1                          | 2      | 3=1+2  |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання      | 1 клас  | 2 клас | Усього | 1 клас                     | 2 клас | Усього |
| 2     | Повітряні лінії електропередач                     |   |        |        |                            |        |        |
| 3     | Кабельні лінії електропередач                      |   |        |        |                            |        |        |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП)                        |   |        |        |                            |        |        |
| 5     | Інше обладнання                                    |   |        |        |                            |        |        |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування |   |        |        |                            |        |        |
| 7     | Усього   |   |        |        |                            |        |        |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%)          |   |        |        |                            |        |        |

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (на перехідний період) на прогностичний рік

| № з/п | Параметри  | На початок другого півріччя базового року t-1* |        |        | У тарифі року t-1 |        |        | Рік t (прогноз) |        |        |
|-------|--|--|--------|--------|-------------------|--------|--------|-----------------|--------|--------|
|       |  | 1  | 2      | 3=1+2  | 4                 | 5      | 6=4+5  | 7               | 8      | 9=7+8  |
| 1     | Елементи електричних мереж, іншого обладнання      | 1 клас   | 2 клас | Усього | 1 клас            | 2 клас | Усього | 1 клас          | 2 клас | Усього |
| 2     | Повітряні лінії електропередач                     |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 3     | Кабельні лінії електропередач                      |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 4     | Підстанції (у т. ч. ТП, РП)                        |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 5     | Інше обладнання                                    |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 6     | Засоби диспетчерського та технологічного керування |  |        | 0      |                   |        | 0      |                 |        | 0      |
| 7     | Усього   | 0  | 0      | 0      | 0                 | 0      | 0      | 0               | 0      | 0      |
| 8     | Питома вага умовних одиниць по класах (%)          |  |        |        |                   |        |        |                 |        |        |

\* Ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, заповнюється на 01.09 року t-1

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.