

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

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

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 2023-2024 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».

Змінами доцільно передбачити, зокрема:

1) уточнення поняття виведення з експлуатації активу (елементів активу), зокрема передбачено обов'язок виведення з регуляторного обліку активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;



2) коригування операційних контрольованих та окремих статей операційних неконтрольованих витрат для ОСР, що здійснюють діяльність за методологією стимулюючого тарифоутворення;

3) коригування окремих статей операційних витрат для ОСР, що здійснюють діяльність за методологією «витрати +»;

4) коригування окремих статей операційних витрат для прифронтових ПУП;

5) врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА₀ та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць;

Крім того зазначаємо, що після прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», проєкт якої було схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП 26.06.2024, буде опрацьовано питання щодо відміни фіксації для прифронтових ОСР та ПУП деяких показників на рівні, врахованому у тарифах 2023 року.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Пропонується схвалити Проєкт постанови та оприлюднити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проєкт постанови 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 приймається 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 приймається 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.»;

пункт 2.8 викласти в такій редакції:

«2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою для першого року першого регуляторного періоду

$$A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис. грн, (2)}$$

для наступних років

$$A_t^0 = \frac{РБА_t^{0пп}}{30}, \text{ тис. грн, (3)}$$

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

$$РБА_t^{0пп} = РБА^0 + I_{t-1}^{0п} - ВА_{t-1}^{0п} + I_{ВП\ t-1}^{0п}, \text{ тис. грн, (4)}$$

для наступних років

$$РБА_t^{0пп} = РБА_{t-1}^{0пп} + I_{t-1}^{0п} - ВА_{t-1}^{0п} + I_{ВП\ t-1}^{0п}, \text{ тис. грн, (5)}$$

де

$I_{t-1}^{0п}$ – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених відповідно до пунктів 2.5, 2.6 цього порядку у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$ВА_{t-1}^{0п}$ – 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;

$I_{ВП\ t-1}^{0п}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням:

переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;

первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;

первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу.»;

3) у розділі III:

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

«3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.

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

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

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

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

де

$I_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$ВА_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{ВП t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна балансова вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;

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

Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи

(елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).

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 постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 рік становить 0 відносних одиниць;

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) у главі 5:

абзац сьомий пункту 5.2 доповнити знаком 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.»;

пункт 5.4 доповнити десятьма 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

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

тис. грн (8)

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

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

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

$\Delta \text{УО}$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;

$\text{УО}^{\text{тар}}$ – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФОП_t^n), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t ($\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$) розраховується за формулою

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

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

$$\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times H_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_{t-1}^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times H_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n - \text{ПД}_t^n - \text{ПОР}_t^n - \text{ВП}_t^n - \text{ВР}_t^n - \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн (14)}.$$

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

в абзаці четвертому слова, цифри та знаки «для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{ct}) фіксується на рівні A_{t-1}^{ct} , врахованому в тарифах 2023 року);» виключити;

після абзацу четвертого доповнити трьома новими абзацами п'ятим – сьомим такого змісту:

«для яких:

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

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

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – восьмий вважати відповідно абзацами восьмим – одинадцятим;

пункт 5.13 викласти в такій редакції:

«5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$П_t = \text{РБА}_{\text{поч } t}^0 \times \text{РНД}^0 + \text{РБА}_{\text{поч } t}^{\text{нов}1} \times \text{РНД}^{\text{нов}}, \text{ тис. грн, (16)}$$

де $\text{РБА}_{\text{поч } t}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , що розраховується за формулою

$$\text{РБА}_{\text{поч } t}^0 = \text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0 - \text{ВА}_{t-1}^0 - \text{А}_{t-1}^0 + \text{І}_{t-1}^0 + \text{І}_{\text{ВП}t-1}^0, \text{ тис. грн, (17)}$$

де А_{t-1}^0 – регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;

$\text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї, на початок року $t-1$, тис. грн;

ВА_{t-1}^0 – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів,

виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

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

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

$РНД^0$ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , тис. грн.

На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $РБА_{поч\ t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА^0$);

$РНД^{нов}$ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.»;

абзаци перший – п'ятий пункту 5.16 замінити шістьма новими абзацами першим – шостим такого змісту:

«5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується $РНД^{нов}$, на початок року t ($РБА_{поч\ t}^{нов\ 1\ 3}$) визначається за формулою

$$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{t-1}^{нов\ 1} - А_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1}, \text{ тис. грн, (18)}$$

де $РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартість активів, включених до неї на початок року $t-1$, тис. грн;

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

$I_{t-1}^{нов\ 1}$ – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році $t-1$ (для

ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

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

У зв'язку з цим абзаци шостий – десятий вважати відповідно абзацами сьомим – одинадцятим;

2) підпункт 2 пункту 6.1 глави 6 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

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

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta yO_{t-1}}{yO_{t-1}}) - \text{КФУ}), \text{ тис. грн (27)}$$

У зв'язку з цим формули 27 – 46 вважати відповідно формулами 28 – 47;

3) у пункті 7.22 глави 7:

підпункт 1 після абзацу двадцятого доповнити п'ятнадцятьма новими абзацами двадцять першим – тридцять п'ятим 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;

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

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

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

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

$\Delta\text{УО}$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;

$\text{УО}^{\text{тар}}$ – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – тридцятий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – сорок п'ятим, а формули 36 – 47 вважати відповідно формулами 37 – 48;

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 (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

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ}, \text{ осіб (38)}$$

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

У зв'язку з цим формули 38 – 48 вважати відповідно формулами 39 – 49;

4) абзац шостий пункту 8.1 глави 8 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.»;

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

4. У пункті 8.1 глави 8 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:

1) підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити одинадцятьма новими абзацами дев'ятим – дев'ятнадцятим такого змісту:

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

витрат на оплату праці та похідних від них;

внесків на регулювання;

прибутку;

витрат на забезпечення обігового капіталу;

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

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

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

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

ΔПС – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;

ПС – кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами двадцятим та двадцять першим, а формули 3 – 7 вважати відповідно формулами 4 – 9;

2) підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ($\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$) 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 – 9 вважати відповідно формулами 6 – 10.

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	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 (УОтар)*, відн. од.										
9	Фактична кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, року t-1 (УОтар)*, відн. од.										
10	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах (ΔУО)*, відн. од.										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн										

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)
А	Б	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 і-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)										
3	Тарифна чисельність працівників і-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 (ЗПср пром), у році t, тис. грн										
10	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПср пром), у році t-1, тис. грн										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника і-го ліцензіата (ТЗПі тар t)										
13	Тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)										
14	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										

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)
A	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 (ПД) 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 (ВП) 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 (Нфоп) у році t-1, відн. од.										
10	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФV)*, відн. од.										
12	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
13	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (Нфоп) у році t, відн. од.										
14	Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t, тис. грн										
15	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПД) у році t, тис. грн										
16	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» (ПОР) у році t, тис. грн										
17	Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВП) у році t, тис. грн										
18	Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн										
19	Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у році t, тис. грн										
20	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн										

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)

Додаток 7

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

Розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовуються при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії

№ з/п	Складові необхідного доходу	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	Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова) (РБАО поч t) , тис. грн										
2	Первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пп. 2.2, 2.5 та 2.6 Порядку №899*, (Io) , усього, у тому числі:										
2.1.	створених у році t-2, не врахованих в РБАО, тис. грн										
2.2.	створених у році t-1, тис. грн										
3	Залишкова вартість повторно введених (повернутих) до РБАО активів після їх тимчасового припинення використання (пп. 2.2 та 2.10 Порядку №899*) (Io вн) , усього, у тому числі:										
3.1.	повернутих до експлуатації у році t-2, не врахованих в РБАО, тис. грн										
3.2.	повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн										
4	Залишкова вартість активів (елементів активів), виведених з РБАО, (ВАО) , усього, у тому числі:										
4.1.	виведені з експлуатації у році t-2, що раніше не виведені з РБАО пп тис. грн										
4.2.	виведені з експлуатації у році t-1, тис. грн										
5	Коригування рівня РБАО попередніх періодів, за результатами заходів контролю (залишкова), тис. грн										
6	Регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (АО або АО t-1) , тис. грн										
7	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РНДО) , відн. од.										
8	Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (По) , тис. грн										
9	Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t (РБА нов 1 поч t) , тис. грн										
10	Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1 (РБА нов 1 поч t-1) , тис. грн										
11	Залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1 РБА нов, у році t-1 (ВА нов 1) , тис. грн										
12	Амортизація на активи, віднесені до категорії 1 РБА нов, у році t-1 (А нов 1) тис. грн										
13	Первісна вартість створених активів, віднесених до категорії 1 РБА нов, у році t-1 (Нов 1) , тис. грн										
14	Залишкова вартість повторно введених (повернутих) до РБА нов активів, віднесених до категорії 1, після їх тимчасового припинення використання (пп.3.5 Порядку №899*), у році t-1, (Нов 1 вн) , тис. грн										
15	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РНДнов) , відн. од.										
16	Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (Пнов) , тис. грн										
17	Прибуток на регуляторну базу активів (П) , тис. грн										
18	Ставка податку на прибуток (НПШ) , відн. од.										
19	Податок на прибуток (ПП) , тис. грн										

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

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

* Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 №899

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

(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)
А	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) на початок року t, тис. грн										
2	Строк корисного використання, років	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Первісна вартість активів, створених у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (п. 2.2 Порядку №899*), що раніше не увійшли в РБАО (Іо), тис. грн										
4	Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (п. 2.2 Порядку №899*), що раніше не виведені з РБАО (ВАО), тис. грн										
5	Первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пп. 2.5 та 2.6 Порядку №899*, (Іо п), усього, у тому числі:										
5.1.	створених у році t-2, не врахованих в РБАО пп, тис. грн										
5.2.	створених у році t-1, тис. грн										
6	Первісна вартість повторно введених (повернутих) до РБАО пп активів після їх тимчасового припинення використання (п. 2.10 Порядку №899*) (Іо п ви), усього, у тому числі:										
6.1.	повернутих до експлуатації у році t-2, не врахованих в РБАО пп, тис. грн										
6.2.	повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн										
7	Первісна вартість активів (елементів активів), виведених з РБАО пп, (ВАО п), усього, у тому числі:										
7.1.	виведені з експлуатації у році t-2, що раніше не виведені з РБАО пп тис. грн										
7.2.	виведені з експлуатації у році t-1, тис. грн										
8	Коригування рівня РБАО або РБАО пп попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн										
9	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (АО t-1), тис. грн										
10	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (АО t), тис. грн										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)***, відн. од.										
12	Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн										

* Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 №899

** 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	У тарифі року t-1			На початок другого півріччя базового року t-1			На 01.09 базового року t-1			Рік t (прогноз)		
		1	2	3=1+2	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8	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	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач			0			0			0			0
3	Кабельні лінії електропередач			0			0			0			0
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП)			0			0			0			0
5	Інше обладнання			0			0			0			0
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування			0			0			0			0
7	Усього	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)												

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"__" _____ 20__ р.

Обґрунтування

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

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

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 Мініреінтеграції 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 2023-2024 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».

Змінами доцільно передбачити, зокрема:

- 1) уточнення поняття виведення з експлуатації активу (елементів активу), зокрема передбачено обов'язок виведення з регуляторного обліку активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;
- 2) коригування операційних контрольованих та окремих статей операційних неконтрольованих витрат для ОСР, що здійснюють діяльність за методологією стимулюючого тарифоутворення;



УВ
НКРЕКП
№1680-17.2.1/24 від 01.08.2024
КЕП: Огньов А. В. 01.08.2024 18:26
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

- 3) коригування окремих статей операційних витрат для ОСР, що здійснюють діяльність за методологією «витрати +»;
- 4) коригування окремих статей операційних витрат для прифронтових ПУП;
- 5) врахування у 2025 році регуляторної норми доходу на РБА₀ та РБА «нову» для прифронтових ОСР на рівні 0,03 відносних одиниць;

Крім того зазначаємо, що після прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», проект якої було схвалено на відкритому засіданні НКРЕКП 26.06.2024, буде опрацьовано питання щодо відміни фіксації для прифронтових ОСР та ПУП деяких показників на рівні, врахованому у тарифах 2023 року.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проект постанови).

Пропонується схвалити Проект постанови та оприлюднити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проект постанови 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

Валерій ТАРАСЮК

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) абзац другий пункту 1.5 розділу I після слова «використання» доповнити словами «в ліцензованій діяльності» та доповнити новим реченням 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;»;

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 через наслідки російської військової агресії проти України.»;

пункт 2.8 викласти в такій редакції:

«2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою для першого року першого регуляторного періоду

$$A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн; (2)}$$

для наступних років

$$A_t^0 = \frac{РБА_t^{0пп}}{30}, \text{ тис грн,} \quad (3)$$

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

$$РБА_t^{0пп} = РБА^0 + I_{t-1}^{0п} - ВА_{t-1}^{0п} + I_{ВП\ t-1}^{0п}, \text{ тис. грн,} \quad (4)$$

для наступних років

$$РБА_t^{0пп} = РБА_{t-1}^{0пп} + I_{t-1}^{0п} - ВА_{t-1}^{0п} + I_{ВП\ t-1}^{0п}, \text{ тис. грн,} \quad (5)$$

де

$I_{t-1}^{0п}$ – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 5 жовтня 2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання, по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$ВА_{t-1}^{0п}$ – 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 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;

$I_{ВП\ t-1}^{0п}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, з урахуванням:

переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;

первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;

первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу, у році t-1, тис. грн.»;

3) у розділі III:

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

«3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно

з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.

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

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

де $\text{РБА}_t^{\text{НОВ П}}$ – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів, визначених додатком до цього Порядку, тис. грн, що визначається за формулою

$$\text{РБА}_t^{\text{НОВ П}} = \text{РБА}_{t-1}^{\text{НОВ П}} + I_{t-1}^{\text{НОВ П}} - \text{ВА}_{t-1}^{\text{НОВ П}} + I_{\text{ВП } t-1}^{\text{НОВ П}}, \text{ тис. грн,} \quad (7)$$

де

$I_{t-1}^{\text{НОВ П}}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання, по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$\text{ВА}_{t-1}^{\text{НОВ П}}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання, по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{ВП } t-1}^{\text{НОВ П}}$ – первісна балансова вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;

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

Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).

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 постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 рік становить 0 відносних одиниць;

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) у главі 5:

абзац сьомий пункту 5.2 доповнити знаком та словами «, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.»;

пункт 5.4 доповнити десятьма 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

$$\text{ОКВ}_t^n = ((\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{инд}}}{100}), \text{ тис. грн (8)}$$

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

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

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

$\Delta \text{УО}$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;

$\text{УО}^{\text{тар}}$ – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФОП_t^n), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t ($\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$) розраховується за формулою

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

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

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

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

в абзаці четвертому слова, цифри та знаки «для яких на 2024 рік 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);» виключити;

після абзацу четвертого доповнити трьома новими абзацами п'ятим – сьомим такого змісту:

«для яких:

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 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 коефіцієнту КФУ);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – восьмий вважати відповідно абзацами восьмим – одинадцятим;

пункт 5.13 викласти в такій редакції:

«5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$P_t = \text{РБА}_{\text{поч } t}^0 \times \text{РНД}^0 + \text{РБА}_{\text{поч } t}^{\text{нов}1} \times \text{РНД}^{\text{нов}}, \text{ тис. грн, (16)}$$

де $\text{РБА}_{\text{поч } t}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , що розраховується за формулою

$$\text{РБА}_{\text{поч } t}^0 = \text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0 - \text{ВА}_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^{\text{п}} + I_{\text{ВП}t-1}^0, \text{ тис. грн, (17)}$$

де A_{t-1}^0 – регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;

$\text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї, на початок року $t-1$, тис. грн;

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

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

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

РНД⁰ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

$РБА_{\text{поч } t}^{\text{нов } 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , тис. грн.

На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $РБА_{\text{поч } t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА^0$);

РНД^{нов} – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.»;

абзаци перший – п'ятий пункту 5.16 замінити шістьма новими абзацами першим – шостим такого змісту:

«5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t ($РБА_{\text{поч } t}^{\text{нов } 1}$) визначається за формулою

$$РБА_{\text{поч } t}^{\text{нов } 1} = РБА_{\text{поч } t-1}^{\text{нов } 1} - ВА_{t-1}^{\text{нов } 1} - А_{t-1}^{\text{нов } 1} + I_{t-1}^{\text{нов } 1} + I_{\text{ВП}t-1}^{\text{нов } 1}, \text{ тис. грн, (18)}$$

де $РБА_{\text{поч } t-1}^{\text{нов } 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартість активів, включених до неї на початок року $t-1$, тис. грн;

$ВА_{t-1}^{\text{нов } 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання, по рік $t-1$ (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{t-1}^{\text{нов } 1}$ – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання, по рік $t-1$ (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

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

У зв'язку з цим абзаци шостий – десятий вважати відповідно абзацами сьомим – одинадцятим;

2) підпункт 2 пункту 6.1 глави 6 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

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

$$\text{ОКВ}_{t-1}^y = ((\text{ОКВ}_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y) \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\Phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times ((1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}}) - \text{КФУ}), \text{ тис. грн (27)}$$

У зв'язку з цим формули 27 – 46 вважати відповідно формулами 28 – 47;

3) у пункті 7.22 глави 7:

підпункт 1 після абзацу двадцятого доповнити п'ятнадцятьма новими абзацами двадцять першим – тридцять п'ятим 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;

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

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

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

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;

$УО^{tar}$ – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – тридцятий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – сорок п'ятим, а формули 36 – 47 вважати відповідно формулами 37 – 48;

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 ($ОП_t^n$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{tar}$) розраховується за формулою

$$ТЧП_t^{tar} = ТЧП_{t-1}^{tar} \times КФУ, \text{ осіб (38)}$$

де $ТЧП_{t-1}^{tar}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.».

У зв'язку з цим формули 38 – 48 вважати відповідно формулами 39 – 49;

4) абзац шостий пункту 8.1 глави 8 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.»;

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

4. У пункті 8.1 глави 8 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:

1) підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити одинадцятьма новими абзацами дев'ятим – дев'ятнадцятим такого змісту:

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

витрат на оплату праці та похідних від них;

внесків на регулювання;

прибутку;

витрат на забезпечення обігового капіталу;
 витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,
 здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою

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

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);
 ΔПС – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;
 ПС – кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;
 У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами двадцятим та двадцять першим, а формули 3 – 7 вважати відповідно формулами 4 – 9;

2) підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:
 «Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t (ТЧП_t^{тар}) розраховується за формулою

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

де ТЧП_{t-1}^{тар} – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.».

У зв'язку з цим формули 5 – 9 вважати відповідно формулами 6 – 10.

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 (ΔVO) 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	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн										

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 (ЗПср пром), у році t, тис. грн										
10	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПср 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	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										

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 (ПД) 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 (ВП) 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 (НФон) 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 (НФон) 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 (ПД) 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 (ВП) 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	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн										

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
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.