

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

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

*(зміни до 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» та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», від 05.10.2018 № 1176 «Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг», від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»)*

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 щодо необхідності внесення змін до окремих положень нормативно-правової бази НКРЕКП з питання, зокрема встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії і тарифів на послуги постачальників універсальних послуг та застосування стимулюючого регулювання. Зокрема, вказується на ризики невчасного виконання ОСР передбачених нормативною базою Регулятора зобов'язань в частині виконання протягом першого регуляторного періоду (2021 – 2024 років) плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг.

Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності ОСР та ПУП, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану, з урахуванням 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, деякі ОСР та ПУП здійснюють свою діяльність, у тому числі, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР та прифронтові ПУП).

На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 26.06.2024 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення), яким актуалізовано положення постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії».

Схваленим Проєктом рішення передбачено:

- продовження першого регуляторного періоду до 5 років (зараз 4 роки);
- продовження строку досягнення цільового показника якості послуг для ОСР,

яким тарифи встановлено:



УВ  
НКРЕКП  
№1713-17.2.1/24 від 08.08.2024  
КЕП: Огньов А. В. 08.08.2024 15:00  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400  
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

*із застосуванням стимулюючого регулювання до 15 років (зараз 14 років), за методологією «Витрати+» до 20 років (зараз 19 років);*

- продовження на 2025 рік застосування загального показника ефективності на нульовому рівні;
- продовження на 2025 рік застосування на нульовому рівні показників ефективності технологічних витрат електричної енергії для операторів систем розподілу для 1 та/або 2 класів напруги;
- продовження на 2025 рік обмеження амортизації РБА «старої» не вище рівня, передбаченого діючою структурою тарифів (*у разі невнесення змін передбачається збільшення на 50 % щорічно до досягнення регуляторного рівня*), при цьому для прифронтових ОСР фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- продовження фіксування у 2025 році для прифронтових ОСР амортизації на «нову» базу активів на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- продовження на 2025 рік регуляторної норми доходу на РБА «стару» для прифронтових ОСР, а також для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції) (далі – ліцензіати, до власників яких застосовано санкції), на рівні 0 відносних одиниць;
- продовження на 2025 рік застосування регуляторної норми доходу на РБА «нову» на рівні 0,03 відносних одиниць, при цьому для прифронтових ОСР та ліцензіатів, до власників яких застосовано санкції, – на рівні 0 відносних одиниць;
- продовження фіксування на 2025 рік для прифронтових ОСР прогнозованих обсягів електричної енергії, що розподіляється на 1 та 2 класах напруги, на рівнях, врахованих у діючих тарифах;
- продовження фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- не застосовувати коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік для визначеної групи ОСР (перелік наведено у новому додатку 32 до Порядку № 1175).

Також, на сьогодні є необхідність в актуалізації та розширенні переліку окремих положень Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, щодо ведення регуляторного обліку активів і нарахування регуляторної норми доходу на РБА «стару»/«нову» та амортизації на суму вартості активів, зокрема передбачити:

- вимоги щодо повторного введення (повернення) до експлуатації активу (елементу активу) до складу РБА;
- вимоги щодо визначення вартості введених активів (елементів активу) до РБА після отримання їх на безповоротній та безоплатній основі;
- удосконалення розрахунку РБА «старої» для розрахунку річної амортизації на такі активи, починаючи з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання.

Варто зазначити, що у зв'язку з роботою ОСР в особливий період, та удосконаленими змінами виникла необхідність в унормуванні додатків 7 – 12, 14 –

16, 25, 28 та 29 до Порядку № 1175, якими зокрема враховано продовження строку досягнення цільового показника якості послуг, формульні показники щодо визначення амортизації на повернуті активи (елементи активів), що тимчасово були виведені з РБА. Також зазначаємо, що було внесено технічні правки у додатках 7 та 8 до Порядку № 1175 після проведення відкритого обговорення.

Проект рішення 27.06.2024 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб, які приймалися до 17.07.2024 (включно).

До НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від Проекту енергетичної безпеки, ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

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*, 01.08.2024 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 05.08.2024 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься 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) абзац п'ятий пункту 1.5 розділу I викласти в такій редакції:

«створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс. Вартість створених активів (елементів активу), отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі в рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, яка затверджується технічною комісією.»;

2) у розділі II:

у пункті 2.2:

абзац перший після слова та знака «регулювання,» доповнити словами «на перший рік першого регуляторного періоду»;

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\langle \text{РБА}^0 = \text{РБА} + I_0 - \text{ВА}_0 - \text{РБА} \times \frac{\text{КПК}}{120} - A^{\text{нов}}, \text{ тис. грн (1)} \rangle;$$

в абзаці шостому знак «I» замінити знаками «I<sub>0</sub>»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«ВА<sub>0</sub> – залишкова переоцінена вартість активів (елементів активу), що виведені з експлуатації за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;»;

пункт 2.5 після слова «інвестицій» доповнити знаками та словами «(що враховують, зокрема проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проектно-вишукувальні роботи)», а після слова «неї» доповнити знаками та словами «(у рамках створення активів)»;

пункт 2.6 після слова «інвестицій» доповнити знаками та словами «(що враховують, зокрема проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проектно-вишукувальні роботи)», а після слів «до стимулюючого регулювання» доповнити знаками та словами «(у рамках створення активів)»;

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

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

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, з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн, що визначається за формулою:

у році, наступному після переходу до стимулюючого регулювання

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

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, тис. грн;

$BA_{t-1}^0$  – первісна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році  $t-1$ , тис. грн;

$I_{ВП}^0$  – 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 Порядку, у році  $t-1$ , тис. грн.»;

пункт 2.10 викласти в такій редакції:

«2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось повторне введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

Повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементів активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), відбувається по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активу) розраховується з урахуванням первісної вартості активів ( $I_{ВП}^0$ ), створених до дати переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 2.8 та 2.9 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щорічно).»;

пункт 2.13 викласти в такій редакції:

«2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається

(затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.

Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.

Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.

Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу, у якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).

У разі виправлення помилок на підставі прийнятого рішення за результатами заходів державного контролю засідання технічної комісії проводиться протягом відповідного календарного місяця.»;

3) у розділі III:

пункт 3.2 після слова «інвестицій» доповнити знаками та словами «(що враховують, зокрема проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проектно-вишукувальні роботи)», а після слів «до стимулюючого регулювання» доповнити словами та знаками «(у рамках створення активів)»;

пункти 3.4 та 3.5 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 встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), за формулою

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



де  $РБА_t^{НОВ\ П}$  – 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

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

де  $I_{t-1}^{НОВ\ П}$  – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;

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

$I_{ВП\ t-1}^{НОВ\ П}$  – 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).

3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховується, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементів активів) до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було

виведено, та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктом 3.4 цього розділу та цим пунктом (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку).

Вартість створених активів (елементів активів), отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі в рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості, яка затверджується технічною комісією.».

2. Унести до 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» такі зміни:

1) в абзаці першому цифру та слово «4 роки» замінити цифрою та словом «5 років»;

2) в абзаці четвертому підпункту 1 слово «році» замінити словами та цифрами «та 2025 роках»;

3) у підпункті 2:

в абзаці першому слово та цифри «та 2024» замінити знаком та цифрами «– 2025»;

в абзаці четвертому слово «році» замінити словами та цифрами «та 2025 роках»;

4) у підпунктах 3, 5 та 6 слово та цифри «та 2024» замінити знаком та цифрами «– 2025»;

5) у підпункті 11 цифри «14» замінити цифрами «15».

3. В абзаці п'ятому пункту 2.7 та абзаці четвертому пункту 2.8 глави 2 Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, слово та цифри «та 2024» замінити знаком та цифрами «– 2025».

4. 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 пункті 1.2 глави 1:

абзаци другий – четвертий викласти в такій редакції:

«активи, віднесені до категорії 1 – активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;

активи, віднесені до категорії 2 – активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП;

активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;

абзац дванадцятий викласти в такій редакції:

«інвестиційна програма – програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;»;

2) у главі 5:

у пункті 5.12:

в абзаці четвертому букву та знаки «(A<sub>0</sub>)» замінити буквою та знаками «(A<sup>0</sup>)», після слова «Якщо» букву та знак «A<sub>0</sub>» замінити буквою та знаком «A<sup>0</sup>», після слів «до досягнення рівня» букву та знак «A<sub>0</sub>» замінити буквами та знаком «A<sub>t</sub><sup>0</sup>», слово та цифри «та 2024» замінити знаком та цифрами «– 2025», слово та цифри «та 2023» замінити знаком та цифрами «– 2024», а слово «рік» замінити словами та цифрами «та 2025 роки»;

в абзацах п'ятому – восьмому слово «рік» замінити словами та цифрами «та 2025 роки»;

пункт 5.13 викласти в такій редакції:

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

$$P_t = \text{РБА}_{\text{поч } t}^0 \times \text{РНД}^0 + \text{РБА}_{\text{поч } t}^{\text{нов } 1} \times \text{РНД}^{\text{нов}}, \text{ тис. грн,} \quad (12)$$

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

$$\text{РБА}_{\text{поч } t}^0 = \text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0 - \text{ВА}_{t-1}^0 - \text{A}_{t-1}^0 + \text{I}_{t-1}^0 \text{ п} + \text{I}_{\text{ВПт}-1}^0, \text{ тис. грн,} \quad (13)$$

де  $\text{A}_{t-1}^0$  – 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;

$\text{ВА}_{t-1}^0$  – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;

$\text{I}_{t-1}^0 \text{ п}$  – 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, тис. грн;

$\text{I}_{\text{ВПт}-1}^0$  – 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;

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

$\text{РБА}_{\text{поч } t}^{\text{нов } 1}$  – 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  $\text{РБА}_{\text{поч } t}^0$  дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $\text{РБА}^0$ );

РНД<sup>нов</sup> – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносно 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<sup>нов</sup>, на початок року  $t$  (  $РБА_{поч\ t}^{нов\ 1\ 3}$  ) визначається за формулою

$$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{t-1}^{нов\ 1} - А_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1}, \text{ тис. грн, (14)}$$

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  $t-1$ , 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  $t-1$ , тис. грн;

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

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

у пункті 5.19:

після абзацу дев'ятнадцятого доповнити новим абзацом такого змісту:

«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська територія) фіксується станом на дату переходу до стимулюючого регулювання.».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий та двадцять перший вважати відповідно абзацами двадцять першим та двадцять другим;

абзац двадцять другий доповнити знаками, словами та цифрами «, за 2024 рік – не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.»;

3) абзац сьомий підпункту 3 пункту 6.1 глави 6 після слова «організаціям» доповнити знаками, буквами та цифрою «(не більше показника  $ВП_{t-1}^{\phi}$ )»;

4) у главі 7:

у пункті 7.25:

в абзаці сьомому цифри «19» замінити цифрами «20»;

абзац одинадцятий доповнити реченням «Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська територія) фіксується станом на 01.01.2021;»;

в абзаці тринадцятому цифри «19» замінити цифрами «20»;

абзац сімнадцятий доповнити знаками, словами та цифрами «, за 2024 рік – не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.»;

5) у главі 8:

в абзаці шостому пункту 8.1 слово «рік» замінити словами та цифрами «та 2025 роки»;

в абзацах п'ятому, дев'ятому, дванадцятому та тринадцятому пункту 8.3 слово «рік» замінити словами та цифрами «та 2025 роки»;

6) додатки 7 – 12, 14 – 16, 25, 28 та 29, викласти в новій редакції, що додаються;

7) доповнити новим додатком 32, що додається.

5. В абзацах п'ятому та шостому пункту 9.1 глави 9 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1176, слово «рік» замінити словами та цифрами «та 2025 роки».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики -

Андрій ОГНЬОВ

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)
А	Б	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) <b>(РБАО поч t)</b> , тис. грн										
2	Первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пп. 2.2, 2.5 та 2.6 Порядку № 899*, <b>(Іо)</b> , 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*) <b>(Іо вн)</b> , 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, <b>(ВАО)</b> , 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 <b>(Ао або Ао t-1)</b> , тис. грн										
7	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання <b>(РНДо)</b> , відн. од.										
8	Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання <b>(По)</b> , тис. грн										
9	Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t <b>(РБА нов 1 поч t)</b> , тис. грн										
10	Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1 <b>(РБА нов 1 поч t-1)</b> , тис. грн										
11	Залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1 РБА нов, у році t-1 <b>(ВА нов 1)</b> , тис. грн										
12	Амортизація на активи, віднесені до категорії 1 РБА нов, у році t-1 <b>(А нов 1)</b> тис. грн										
13	Первісна вартість створених активів, віднесених до категорії 1 РБА нов, у році t-1 <b>(Інов 1)</b> , 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, <b>(Інов 1 вн)</b> , тис. грн										
15	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання <b>(РНДнов)</b> , відн. од.										
16	Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання <b>(Пнов)</b> , тис. грн										
17	Прибуток на регуляторну базу активів <b>(П)</b> , тис. грн										
18	Ставка податку на прибуток <b>(НПП)</b> , відн. од.										
19	Податок на прибуток <b>(ПП)</b> , 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)

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

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	B	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 у 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 вн), 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	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 амортизацій на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1**

№ п/п	Групи активів	Рівня за рік t-1																І квартал за рік t-1																II квартал за рік t-1																III квартал за рік t-1																IV квартал за рік t-1															
		1	2	3-11 (18+25)	4-12 (19+26)	5-13 (20+27)	6-14 (21+28)	7-15 (22+29)	8	9-16 (23+30)	10-38	11	12	13	14	15	16	17-2 (11+12)	18	19	20	21	22	23	24-17 (18+25)	26	27	28	29	30	31-24 (25+26)	32	33	34	35	36	37	38-31 (32+33)																																											
А	Б	1	2	3-11 (18+25)	4-12 (19+26)	5-13 (20+27)	6-14 (21+28)	7-15 (22+29)	8	9-16 (23+30)	10-38	11	12	13	14	15	16	17-2 (11+12)	18	19	20	21	22	23	24-17 (18+25)	26	27	28	29	30	31-24 (25+26)	32	33	34	35	36	37	38-31 (32+33)																																											
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої, перетворювальне (розподільче) обладнання, ч. т. ч.:																																																																																
2	Будівля ч. т. ч.:																																																																																
2.1	будівлі технологічного (виробничого) призначення								50																																																																								
2.2	будівлі інфраструктури (нахронна інфраструктура, склад, транспорт)								50																																																																								
2.3	будівлі адміністративного призначення								70																																																																								
3	Споруди								30																																																																								
4	Лінії електропередач, ч. т. ч.:																																																																																
4.1	ПЛ-230 кВ								40																																																																								
4.2	ПЛ-154 кВ								40																																																																								
4.3	ПЛ-110 кВ								40																																																																								
4.4	ПЛ-35 кВ								40																																																																								
4.5	ПЛ-10 (6) кВ								30																																																																								
4.6	ПЛ-0,38 кВ								30																																																																								
4.7	КЛ-230 кВ								30																																																																								
4.8	КЛ-154 кВ								30																																																																								
4.9	КЛ-110 кВ								30																																																																								
4.10	КЛ-35 кВ								30																																																																								
4.11	КЛ-10 (6) кВ								30																																																																								
4.12	КЛ-0,38 кВ								30																																																																								
5	Перетворювальне (розподільче) обладнання, ч. т. ч.:																																																																																
5.1	ПС-154 кВ								35																																																																								
5.2	ПС-110 кВ								35																																																																								
5.3	ПС-35 кВ								35																																																																								
5.4	трансформатори 150 кВ								30																																																																								
5.5	трансформатори 110 кВ								30																																																																								
5.6	трансформатори 35 кВ								30																																																																								
5.7	ТТН 10(6)/0,4 кВ								25																																																																								
5.8	КТН 10(6)/0,4 кВ з трансформатором, кВ·А								34																																																																								
5.9	ПШН 10(6)/0,4 кВ з трансформатором, кВ·А								25																																																																								
5.10	КТММ 10(6)/0,4 кВ з трансформатором, кВ·А								25																																																																								
6	Група 2 – Машини та обладнання, ч. т. ч.:																																																																																
6.1	Електрогенератори								25																																																																								
6.2	Вимірні та вимірювальні прилади, телемеханіка та РЗА								15																																																																								
6.3	Обчислювальні системи та мережі								15																																																																								
6.4	Обчислювальна техніка								7																																																																								
7	Група 3 – Трансмісійні засоби								10																																																																								
8	Група 4 – Метали								15																																																																								
9	Група 5 – Ізопласти								5																																																																								
10	Група 6 – Програмне забезпечення								7																																																																								
11	Група 7 – Інші активи								7																																																																								
12	Усього								15																																																																								

Корині суб'єкта господарювання (або особи, яка його замінює)

(підпис)

Джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період з \_\_\_\_\_ року до \_\_\_\_\_ року

№ з/п	Джерела фінансування, тис. грн (без податку на додану вартість)	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	Амортизаційні відрахування усього, у тому числі:										
1.1	на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання ( $A^{ст}_t$ )										
1.2	на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 ( $A^{нов1}_{t-1}$ )										
1.3	на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 ( $A^{нов2}_{t-1}$ )										
1.4	на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 ( $A^{нов3}_{t-1}$ )										
1.5	на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 ( $A^{нов4}_{t-1}$ )										
2	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)										
3	Прибуток (додаткові реінвестиції)										
4	За перетоки реактивної електричної енергії										
5	Дохід від небалансу технологічних витрат електричної енергії										
6	Плата за приєднання										
7	Власні кошти										
8	Інші (розшифрувати)										
9	<b>Залучені кошти:</b>										
9.1	Кредити										
9.2	Фінансова допомога										
9.3	Інші (розшифрувати)										
	<b>Усього</b>										

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

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

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

## Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з \_\_\_\_\_ року до \_\_\_\_\_ року

№ з/п	Показники якості, хвилини	Рік t-3 (факт)	Рік t-2 (факт)	Рік t-1 (очікуваний факт)	Базовий індекс	Рік t	Рік t+1 (прогнозований індекс)	Рік t+2 (прогнозований індекс)	Рік t+3 (прогнозований індекс)	Рік t+4 (прогнозований індекс)	Рік t+5 (прогнозований індекс)	Рік t+6 (прогнозований індекс)	Рік t+7 (прогнозований індекс)	Рік t+8 (прогнозований індекс)	Рік t+9 (прогнозований індекс)	Рік t+10 (прогнозований індекс)	Рік t+11 (прогнозований індекс)	Рік t+12 (прогнозований індекс)	Рік t+13 (прогнозований індекс)	Рік t+14 (цільовий індекс)
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	SAIDI для міської території																			
2	SAIDI для сільської території																			

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

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Додаток 16

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

**Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (на перехідний період) на прогнозний рік**

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t-1 (очікуваний факт)	У тарифі року t-1	Рік t (прогноз)
А	Б	1	2	3	4
1	Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги	$W_{\text{с1}}$ , МВт·год			
2	Обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги	$W_{\text{T1}}$ , МВт·год			
3	Обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги	$W_{\text{ген2}}$ , МВт·год			
4	Обсяг розподілу електричної енергії на 1 класі напруги	$W_1$ , МВт·год			
5	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги	$W_2$ , МВт·год			
6	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на розподіл 1 класу	$K_1$ , в. о.			
6.1	Обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 класі напруги	$O_1$ , МВт·год			
7	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на розподіл 2 класу	$K_2$ , в. о.			
7.1	Обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 2 класі напруги	$O_2$ , МВт·год			
8	Обсяг електричної енергії для господарських потреб	$W_{\text{гп}}$ , МВт·год			
9	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги	$НД_1$ , тис. грн			
10	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 2 класі напруги	$НД_2$ , тис. грн			
11	<b>Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів першого класу напруги</b>	$T_1$ , грн/ МВт·год			
12	<b>Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів другого класу напруги</b>	$T_2$ , грн/ МВт·год			

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

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з \_\_\_\_\_ року до \_\_\_\_\_ року

№ з/п	Показники якості, хвилини	Рік t-3 (факт)	Рік t-2 (факт)	Рік t-1 (очікуваний факт)	Базовий індекс	Рік t	Рік t+1 (прогнозований індекс)	Рік t+2 (прогнозований індекс)	Рік t+3 (прогнозований індекс)	Рік t+4 (прогнозований індекс)	Рік t+5 (прогнозований індекс)	Рік t+6 (прогнозований індекс)	Рік t+7 (прогнозований індекс)	Рік t+8 (прогнозований індекс)	Рік t+9 (прогнозований індекс)	Рік t+10 (прогнозований індекс)	Рік t+11 (прогнозований індекс)	Рік t+12 (прогнозований індекс)	Рік t+13 (прогнозований індекс)	Рік t+14 (прогнозований індекс)	Рік t+15 (прогнозований індекс)	Рік t+16 (прогнозований індекс)	Рік t+17 (прогнозований індекс)	Рік t+18 (прогнозований індекс)	Рік t+19 (цільовий індекс)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	SAIDI для міської території																								
2	SAIDI для сільської території																								

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

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)



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	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання, усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	1 клас										
1.2	2 клас										
2	Повітряні лінії електропередач, усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	1 клас										
2.2	2 клас										
3	Кабельні лінії електропередач, усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	1 клас										
3.2	2 клас										
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП), усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	1 клас										
4.2	2 клас										
5	Інше обладнання, усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	1 клас										
5.2	2 клас										
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування, усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	1 клас										
6.2	2 клас										
7	Усього, у тому числі:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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		
		1	2	3=1+2
A	Б	1 клас	2 клас	Усього
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання			
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	0	0	0
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	Б	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання									
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	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.

Додаток 29

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

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	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	11
1	Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги	$W_{c1}$ , МВт·год										
2	Обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги	$W_{T1}$ , МВт·год										
3	Обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги	$W_{gen 2}$ , МВт·год										
4	Обсяг розподілу електричної енергії на 1 класі напруги	$W_1$ , МВт·год										
5	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги	$W_2$ , МВт·год										
6	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на розподіл 1 класу	$K_1$ , в. о.										
7	Обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 класі напруги	$O_1$ , МВт·год										
8	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на розподіл 2 класу	$K_2$ , в. о.										
9	Обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 2 класі напруги	$O_2$ , МВт·год										
10	Обсяг електричної енергії для господарських потреб	$W_{гп}$ , МВт·год										
11	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги	$HД_1$ , тис. грн										
12	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 2 класі напруги	$HД_2$ , тис. грн										
13	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів першого класу напруги	$T_1$ , грн/ МВт·год										
14	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів другого класу напруги	$T_2$ , грн/ МВт·год										

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

## **ПЕРЕЛІК**

**операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування  
необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання  
щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;  
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;  
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;  
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»;  
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;  
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;  
ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;  
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»;  
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;  
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;  
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;  
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;  
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».