

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 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), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, та зверненнями учасників ринку, що здійснюють свою діяльність на території України, на сьогодні є необхідність в актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР, з питання, зокрема встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та застосування стимулюючого регулювання.

Для винайдення в умовах воєнного часу шляхів врегулювання проблемних питань діяльності ОСР, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, було проведено відповідні наради та опрацьовано питання щодо можливості виконання взятих ОСР зобов'язань та показників, зокрема передбачених нормативною базою Регулятора, у частині виконання протягом першого регуляторного періоду (2021 – 2025 років) плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг.

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

На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 24.06.2025 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення), яким актуалізовано деякі положення нормативно-правової бази НКРЕКП для операторів систем розподілу, зокрема з питання застосування стимулюючого регулювання, а саме окремих положень 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



УВ
НКРЕКП
№1505-17.2.3/25 від 11.08.2025
КЕП: Огньов А. В. 11.08.2025 11:26
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанов НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), 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:

1) упорядкування регуляторного обліку активів, створених після переходу на стимулююче регулювання, з уточненням диференціації таких активів за категоріями, згідно з джерелами їх створення/отримання;

2) впорядкування принципів формування та обліку регуляторної бази активів згідно з якими, зокрема передбачити, що вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість заходу, схваленого у складі інвестиційної програми, у межах суми економії до 5 %, визначеної за результатами заходів контролю;

3) продовження першого регуляторного періоду, який має становити 6 років, та параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії *(з метою здійснення порівняльного аналізу показників компаній (Бенчмарк-аналіз) для оцінки результатів першого регуляторного періоду та можливості нормативно-правового забезпечення переходу на другий регуляторний період з 2027 року)*.

4) продовження на 2026 рік обмеження амортизації регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, не вище рівня, передбаченого діючою структурою тарифів;

5) передбачення на 2026 рік застосування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, на рівні 0,03 відносних одиниць (замість 0,1674 відносних одиниць);

6) продовження незастосування для 2025 року до деяких ОСР коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг;

7) передбачення (крім ОСР, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів) застосування:

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги – 0,01 відносних одиниць;

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги – 0,035 відносних одиниць;

загального показника ефективності – 1 %.

Проєкт рішення 26.06.2025 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб, які приймалися до 15.07.2025 (включно).

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проєкту рішення від ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «Перша енергетична

рада», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень *«Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту 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 проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 25.07.2025* у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проєкту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій з остаточною позицією Регулятора, який 01.08.2025 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

Разом з цим, у зв'язку з технічною помилкою в абзаці сьомому підпункту 4 пункту 2 глави III проєкту Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП слова та цифру «на 2 класі» слід вважати словами та цифрою «на 1 класі».

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

Зазначений проєкт постанови НКРЕКП додається.

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

Андрій ОГНЬОВ



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024, від 23 липня 2024 року № 469/2024, від 28 жовтня 2024 року № 740/2024, від 14 січня 2025 року № 26/2025, від 15 квітня 2025 року № 235/2025 та від 14 липня 2025 року № 478/2025, 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. Операторам систем розподілу подавати до НКРЕКП форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затверджену постановою НКРЕКП від 28 лютого

2019 року № 282, у 2025 році – за 2022 та 2023 роки, у 2026 році – за 2023 рік для затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981.

3. 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**

I. 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 згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс. Вартість створених активів (елементів активу), які отримано 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. Вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), інвестиційної програми з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у

відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок № 428). З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.».

2. У розділі II:

1) у пункті 2.2:

в абзаці першому слова, знаки, цифри та абревіатуру «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),» замінити словами «формування інвестиційних програм»;

в абзаці четвертому слова «регуляторна база активів» замінити словами «залишкова вартість регуляторної бази активів»;

2) у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де $RBA_t^{0\text{пп}}$ – первісна регуляторна вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, що розраховується за формулою»;

абзаци дванадцятий – чотирнадцятий викласти в такій редакції:

«де $I_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$BA_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів, яка створена 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 – з урахуванням первісної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням:»;

абзац п'ятнадцятий після слова «переоціненої» доповнити словом «регуляторної»;

абзаци шістнадцятий та сімнадцятий після слова «первісної» доповнити словом «регуляторної»;

3) абзац третій пункту 2.11 після слова «додатком» доповнити цифрою «1».

3. У розділі III:

1) у пункті 3.4:

абзац перший після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці четвертому слово «база» замінити знаками та словами «(первісна) вартість регуляторної бази» та після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці шостому слова та знаки «первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами та цифрами «з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов п}$ – первісна регуляторна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виключені з регуляторної бази активів, у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році $t-1$, (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац восьмий після слова «первісна» доповнити словом «регуляторна»;

абзац дев'ятий після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

2) абзац четвертий пункту 3.5 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

3) абзац третій пункту 3.6 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

4) пункт 3.7 доповнити знаками, словами та цифрами «(крім випадків, передбачених Порядком № 1175, у частині створення активів у рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж)».

4. Доповнити новим розділом такого змісту:

«IV. Облік регуляторної бази активів

4.1. Облік регуляторної бази активів здійснюється з метою визначення вартості та складу активів, які використовуються у ліцензованій діяльності, формування рівня первісної та залишкової вартості регуляторної бази активів

та відповідно рівня регуляторної амортизації та прибутку регуляторної бази активів визначається на початок та кінець кожного року регуляторного періоду, у тому числі із застосуванням програмного комплексу.

4.2. Класифікація активів, які включаються до складу регуляторної бази активів, здійснюється з урахуванням норм цього Порядку.

4.3. Форми подачі/ведення реєстрів регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання:

1) Реєстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 2 до цього Порядку);

2) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 3 до цього Порядку);

3) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (додаток 4 до цього Порядку);

4) Реєстр активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 5 до цього Порядку);

5) Реєстр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 6 до цього Порядку);

6) Реєстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 7 до цього Порядку);

7) Реєстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 8 до цього Порядку);

8) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____(включно) (додаток 9 до цього Порядку);

9) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (додаток 10 до цього Порядку).

4.4. Реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку не пізніше:

01 листопада звітного року (за 9 місяців звітного року (включно));

01 березня року, наступного за звітним (за 12 місяців звітного року (включно)).

4.5. Скориговані (виправлені) реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу протягом 10 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу.

Додатково одноразово ліцензіати можуть уточнити реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 30 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.

Після спливу зазначеного строку розгляд та аналіз скоригованих (виправлених) реєстрів регуляторної бази активів здійснюється під час проведення заходів контролю, передбачених Порядком № 428.

4.6. Частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, відноситься до відповідної категорії активів, відповідно до джерел їх створення.

Інша (залишкова) частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у тому числі з урахуванням відсоткового значення не покритого економією в рамках

розділів інвестиційної програми (визначеного відповідно до Порядку № 428), у загальній сумі перевищення не включається до складу регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання.

Сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

У разі якщо сумарна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у межах виконання певного заходу, перевищує сумарну вартість активів відповідно до схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, здійснюється коригування пропорційно до розподілу вартості по кожному окремому активу такого заходу до досягнення сумарної вартості в межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

4.7. У разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або невключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Скориговані реєстри подаються ліцензіатом до НКРЕКП протягом місяця після проведення заходів державного контролю.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.».

5. Додаток викласти в новій редакції, що додається.

6. Доповнити дев'ятьма новими додатками 2 – 10, що додаються.

II. 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 «5» замінити цифрою «6».

2. В абзаці другому підпункту 1 слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026».

3. У підпункті 2:

1) в абзаці першому цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

2) в абзаці другому слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026».

4. Підпункт 3 після цифри та символу «0 %» доповнити знаками, словами, цифрами та символом «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 %».

5. Підпункти 5 та 6 після цифри та слів «0 відносних одиниць» доповнити знаками, словами та цифрами «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць».

6. У підпункті 11 цифри «15» замінити цифрами «16».

III. Унести до 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, такі зміни:

1. У главі 1:

1) в абзаці дев'ятому пункту 1.2 цифру та слово «3 роки» замінити цифрою та словом «6 років»;

2) абзац перший пункту 1.3 викласти в такій редакції:

«1.3. ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на прогнозний період з урахуванням змін структури балансу електричної енергії, пов'язаних зі зміною правил роботи на ринку електричної енергії, на підставі усереднених даних форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл), та № 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах», затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289 (далі – форма звітності № 1Б-ТВЕ), за три завершені річні періоди (січень –

грудень), що передували прогнозному періоду, та розраховується відповідно до глави 2 цього Положення.».

2. У главі 2:

1) пункт 2.1 викласти в такій редакції:

«2.1. Для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори систем розподілу подають до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Excel, PDF) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату НКРЕКП:

форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за три завершені річні періоди (січень – грудень);

форми звітності № 1Б-ТВЕ за три завершені річні періоди (січень – грудень), на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ.»;

2) у пункті 2.2 знаки, цифри та аббревіатури «№ 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ» замінити знаками, цифрою, аббревіатурою та словами «№ 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл»;

3) пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою

$$K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} - E_{В2}}{E_{С2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (1)$$

де $\Delta E_{ЗВ2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{С2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ_{2ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

m – порядковий номер року з початку нового регуляторного періоду;

n – кількість років регуляторного періоду, у яких значення показника ефективності дорівнювало 0;

E_{B2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 2 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, тис. кВт·год.»;

4) пункт 2.8 викласти в такій редакції:

«2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою

$$K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} - E_{B1}}{E_{C1} + \Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} + E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (2)$$

де ΔE_{3B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ_{1ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

E_{C1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 1 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл тис. кВт·год.».

IV. 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 1:

1) у пункті 1.2:

абзац другий після слів «у межах» доповнити словами «виконаних заходів», після слів «за рахунок» доповнити словом «схвалених» та після слів та знаку «залучені кошти,» доповнити словами та знаком «які згідно з договорами потребують повернення,»;

в абзаці третьому слова «схваленої інвестиційної програми» замінити словами та знаком «виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування»;

абзац четвертий доповнити новими реченнями такого змісту: «Крім того, до категорії 3 відносяться активи, створені у період дії в Україні воєнного стану в рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж, а саме силове обладнання підстанцій напругою вище 20 кВ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386. Для таких активів, створених у період з 24.02.2022 по 31.12.2024, що не були враховані у тарифах, датою їх введення є 31.12.2024 (за умови одночасного виведення пошкоджених активів із регуляторної бази активів, датою виведення яких є 31.12.2024);»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «При цьому витрати, які не передбачено умовами грантового договору (на придбання додаткового обладнання/матеріалів та виконання робіт з встановлення обладнання), понесені у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми, за рахунок схвалених джерел фінансування, відносяться до відповідної категорії активів»;»;

після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«друкована та електронна форма – документи в друкованій (крім документів, визначених положеннями цього Порядку, які подаються ліцензіатами до НКРЕКП виключно в електронному вигляді) та електронній формах (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника заявника (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки, що надсилаються на офіційну електронну адресу НКРЕКП»;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами десятим – двадцять дев'ятим;

абзац двадцять четвертий доповнити знаками, словами та цифрою «, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 6 років»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.6. У разі якщо документи, додані до заяви, містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із заявою з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.».

2. У главі 2:

1) у пункті 2.1:

підпункт 10 викласти в такій редакції:

«10) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії станом на 01 липня поточного року (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку, та деталізований розрахунок за формою, наведеною в додатку 33 до цього Порядку);»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«12) реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБА_{нов}) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною в Порядку визначення регуляторної бази активів).»;

2) пункт 2.2 доповнити словами «у друкованій та електронній формах»;

3) у пункті 2.5 слово «формі» замінити словами «та електронній формах».

3. Пункт 3.6 глави 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогностичний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проекту постанови про встановлення тарифів на прогностичний рік без урахування розміру джерел фінансування, визначених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії».».

4. Пункт 4.2 глави 4 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«8) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

9) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 8 цього пункту.».».

5. У главі 5:

1) абзац двадцять другий пункту 5.3 після слова «ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

2) пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$\text{ОКВ}_0^I = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}} \times K_{y0}^I - \frac{\max(\text{ЕОКВ}^I, 0)}{2}, \quad \text{тис. грн}, \quad (11)$$

де $\text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}}$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

ЕОКВ^I – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВ}^I = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^{\phi}), \quad \text{тис. грн}, \quad (12)$$

K_{y0}^I – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^I = 1 + \text{КУ} \times \frac{\sum_{t=1}^{k-1} \Delta y_0}{y_0^{\text{поч}}}, \quad (13)$$

де $y_0^{\text{поч}}$ – кількість умовних одиниць обладнання на початок першого року попереднього регуляторного періоду.

Базові рівні операційних контрольованих витрат на другий рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$\text{ОКВ}_0^{\text{II}} = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}} \times K_{y0}^{\text{II}} - \frac{\max(\text{ЕОКВ}^{\text{II}}, 0)}{2}, \quad \text{тис. грн}, \quad (14)$$

де ЕОКВ^{II} – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду);

$$\text{ЕОКВ}^{\text{II}} = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^k (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^{\phi}), \quad \text{тис. грн}, \quad (15)$$

K_{y0}^{II} – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^{\text{II}} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\sum_{t=1}^k \Delta y_0}{y_0^{\text{поч}}}, \quad (16)$$

ОКВ_t^y – уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис. грн (на 2022 – 2024 роки $\text{ОКВ}_t^y = \text{ОКВ}_t^{\phi}$);

ОКВ_t^{ϕ} – фактичні операційні контрольовані витрати у році t , що враховують обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, тис. грн. Визначаються з урахуванням витрат, що капіталізуються у звітному році,

зменшених на суму перевищення максимального розміру заробітної плати, визначеного рішенням НКРЕКП, над рівнем середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів, виявлену під час проведеної перевірки;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання (без урахування 2022 – 2024 років, для яких $OKB_t^y = OKB_t^{\phi}$).

Для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» економія операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період за 2022 – 2025 роки не визначається, а при визначенні економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період показник k не враховує 2022 – 2025 роки.».

У зв'язку з цим формули 13 – 48 вважати відповідно формулами 17 – 52;

3) в абзаці четвертому пункту 5.12 цифри «2025» замінити цифрами «2026» та цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

4) у пункті 5.13:

абзац третій після слова та знака «регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац шостий після слова «залишкової» доповнити словом «регуляторної»;

в абзаці сьомому слова «залишкова вартість виведених» замінити словами «залишкова регуляторна вартість виведених» та слова, знаки, символ та цифру «залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами, знаками та цифрами «з урахуванням залишкової вартості активів, виведених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

« I_{t-1}^0 – первісна регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, віднесених до 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 – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац дев'ятий після слова «залишкова» доповнити словом «регуляторна» та після слів та знаку «до регуляторної бази активів,» доповнити словами та знаком «яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,»;

абзац одинадцятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

5) у пункті 5.16:

в абзаці третьому слово «вартість» замінити словами «регуляторної вартості»;

абзаци четвертий – шостий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов 1}$ – залишкова регуляторна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1 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 – з урахуванням залишкової регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{t-1}^{нов 1}$ – первісна регуляторна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (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 – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{ВП t-1}^{нов 1}$ – залишкова регуляторна вартість активів введених (повернутих) до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, 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.»;

абзац восьмий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

в абзаці дев'ятому слово «отримана» замінити словом «створена» та після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац десятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

б) в абзаці двадцять другому пункту 5.19 слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

6. У пункті 6.1 глави 6:

1) абзац третій підпункту 3 після слів, символу, знака та цифри «у році t-1,» доповнити словами, аббревіатурою та знаками «що враховують обґрунтований перелік складових витрат, передбачених нормативно-

правовими актами НКРЕКП на регуляторний період, підтверджених результатами заходів контролю,»;

2) підпункти 6 та 7 викласти в такій редакції:

«6) зміни рівня регуляторної бази активів, у частині створення, виведення з експлуатації активів (елементів активів), повторно введення (повернення) активів після їх тимчасового припинення використання, відповідно до вимог Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$;

7) вилучення коштів, які є джерелами фінансування інвестиційної програми у році $t-1$, у загальній сумі невиконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою.».

7. У главі 7:

1) підпункт 11 пункту 7.1 доповнити словами, знаком та цифрами «за формою, наведеною в додатку 33 до цього Порядку»;

2) пункт 7.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогнозний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проєкту постанови про встановлення тарифів на прогнозний рік без урахування розміру джерел фінансування.»;

3) абзац перший пункту 7.5 викласти в такій редакції:

«7.5. Усі документи надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах.»;

4) пункт 7.8 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«13) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

14) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 13 цього пункту.»;

5) абзац двадцятий підпункту 1 пункту 7.22 після слів «компенсація ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

6) у пункті 7.25:

в абзацах сьомому та тринадцятому цифри «20» замінити цифрами «21»;

в абзаці сімнадцятому слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

8. Додатки 3 – 8, 13 та 28 доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

9. Додатки 9 – 12 викласти в новій редакції, що додаються.

10. У додатку 14:

1) рядки 9 – 9.3 замінити двома новими рядками 9 та 9.1 такого змісту:

«

9	Залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення (розшифрувати):										
9.1											

»;

2) доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

11. Додатки 15 та 25 викласти в новій редакції, що додаються.

12. Додаток 29 доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
12	13

».

13. У додатку 30:

- 1) в абзаці другому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;
- 2) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

14. У додатку 32:

- 1) у назві слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки»;
- 2) в абзаці четвертому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;
- 3) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

15. Доповнити новим додатком 33, що додається.

**Групи активів ліцензіатів з розподілу електричної енергії, які входять до складу регуляторної бази,
яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та строки їх корисного використання**

№ з/п	Групи активів	Строки корисного використання, років
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої, перетворювальне (розподільне) обладнання, у т. ч.:	
2	Будівлі, у т. ч.:	
2.1	будівлі технологічного (виробничого) призначення	50
2.2	будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади, транспорт)	50
2.3	будівлі адміністративного призначення	70
3	Споруди	30
4	Лінії електропередач, у т. ч.:	
4.1	ПЛ ¹ -220 кВ	40
4.2	ПЛ ¹ - 154 кВ	40
4.3	ПЛ ¹ - 110 кВ	40
4.4	ПЛ ¹ - 35 кВ	40
4.5	ПЛ ¹ - 6/10/20 кВ	30
4.6	ПЛ ¹ - 0,38 кВ	30
4.7	КЛ ² -220 кВ	30
4.8	КЛ ² -154 кВ	30
4.9	КЛ ² -110 кВ	30
4.10	КЛ ² -35 кВ	30
4.11	КЛ ² - 6/10/20 кВ	30
4.12	КЛ ² -0,38 кВ	30
5	Перетворювальне (розподільне) обладнання, у т. ч.:	
5.1	ПС ³ -154 кВ	35
5.2	ПС ³ -110 кВ	35
5.3	ПС ³ -35 кВ	35
5.4	трансформатори 150 кВ	30
5.5	трансформатори 110 кВ	30
5.6	трансформатори 35 кВ	30
5.7	ЗТП4 20/10(6)/0,4 кВ	25
5.8	КТП ⁵ 10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.9	ЩТП ⁶ 10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.10	КТПММ ⁷ 20/10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.11	РП ⁸ 20(10,6)/0,4, кВ·А	25
5.12	РП ⁸ з трансформатором 20(10,6)/0,4, кВ·А	25
5.13	трансформатори 6/10/20 кВ	25
6	Група 2 – Машини та обладнання, у т. ч.:	
6.1	Технологічне обладнання	25
6.2	Вимірювальні прилади, телемеханіка та РЗА ⁹	15
6.3	Обладнання систем зв'язку	15
6.4	Обчислювальна техніка	7
7	Група 3 – Транспортні засоби	10
8	Група 4 – Меблі	15
9	Група 5 – Інвентар	5
10	Група 6 – Програмне забезпечення	7
11	Група 7 – Інші активи	15

¹ Повітряні лінії² Кабельні лінії³ Підстанція⁴ Закрита трансформаторна підстанція⁵ Комплектна трансформаторна підстанція⁶ Щоголова трансформаторна підстанція⁷ Комплектна трансформаторна підстанція міських мереж⁸ Розподільний пристрій⁹ Релейно-захисна автоматика

Ресстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

.....

найменування ліцензіата

№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік Інвестиційної програми, у якому захід було 100 % профінансовано	Найменування заходу Інвестиційної програми	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу)		Дата встановлення на баланс активу (елементу активу)			Примітка щодо включення Активу (елементу Активу), (включений "+"/ не включений "-")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:													
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	якщо актив, який модернізується / реконструюється, створений після проведення оцінки:												
			порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів	дата створення активу, який модернізується / реконструюється											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,
протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

.....
найменування ліцензіата

№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) (щодо передачі активу (елементу активу) в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу, (виключений "+"/ потребує виключення "-")	
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:		у разі виведення з експлуатації активу, створеного після проведення оцінки				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
		порядковий номер активу, який виводиться з експлуатації, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу у реєстрі створених активів													дата створення активу, що виводиться з експлуатації
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Усього, у тому числі:																
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
....																

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)
" ____ " _____ 20 ____ р.

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

Регстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання

№ з/п	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Дата включення до реєстру активів (елементів активів) РБАО (до граф 3 або 5)			Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементів активів) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення активу (елементу активу) з експлуатації	Порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (елементу активу) (ВА)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу) (до графі 15)			Причина повернення активу (елементу активу) в експлуатацію після тимчасового виведення	Реквізити документа, який засвідчив повернення в експлуатацію після тимчасового виведення		Дата повернення в експлуатацію після тимчасового виведення (до графі 21)			Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу (елементу активу), (включений "1"/ не включений "-")
		у тому числі:				рік	квартал	місяць (числом)						дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)		дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)		
		якщо актив, що тимчасово виводився, створений після проведення оцінки:	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі створених активів (1)	дата створення активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу на дату його створення																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Усього, у тому числі:																										
1																										
2																										
3																										
4																										
5																										
6																										
7																										
8																										
9																										

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Реєстр активів категорії І, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

.....

№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу						Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Первісна регуляторна вартість активу, тис. грн	Первісна балансова вартість активу, створена за рахунок джерел затвердженої ІП, тис. грн	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційно і програми	Вартість активу, що відповідає вартості заходу схваленої Інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАО, (включений "з"/ не включений "н")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:															дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11*	12	13	14	15*	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Усього, у тому числі:																								
1																								
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8																								
9																								

*сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схваленої інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" " 20 р.

Регістр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (вказати)

.....

Унікальний ідентифікатор Активу																																	
№ з/п	інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення Активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:					Найменування Активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Періодична регуляторна вартість активу, тис. грн	Первісна балансова вартість активу, створена на рахунок держав заперечної ПТ та приватних, тис. грн	№/набір заходів згідно з таблицями 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційної програми	Вартість активу, що відповідає вартості залученої інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Дата Договору про придбання	Номер Договору про придбання	Найменування Замовника послуги придбання	Розкриття документа, який засвідчує прийняття (становлення) на баланс активу		Дата прийняття (становлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАО, тис. грн						
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінок	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБАО	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБАО	категорія активу в РБАО, який модернізується / реконструюється	дата оцінки / створення активу, який модернізується / реконструюється														рік документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)									
						1																						2	3	4	5	6	7
Усього, у тому числі:																																	
1																																	
2																																	
3																																	
4																																	
5																																	
6																																	
7																																	
8																																	
9																																	
...																																	

* сумарні первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схваленої інвестиційної програми, з урахування суми економії (у межах перевищень до 5 %), виключеної відповідно до Порядку № 428.

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

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

"_____ " _____ 20 р.

Ресстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Вартість активу на момент його прийняття на баланс ліцензіатом, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Причина прийняття активу	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу, (включений "+"/ не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

..... найменування ліцензіата															
№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Первісна балансова вартість активу, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Реквізити грантової угоди (дата, номер)	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію / прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу, (включений "+" / не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

найменування ліцензіата																						
№ з/п	Унікальний ідентифікатор Активу (елементу Активу), що виводиться з експлуатації		Найменування Активу (елементу Активу)	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком до 1	Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу)		Дата введення в експлуатацію/прийняття на баланс			Категорія активу (1 – 4)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу), за якою актив включено до регуляторної бази, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата прийняття (встановлення) активу (елементу активу) на баланс			Регуляторна амортизація на актив (елементу активу) від дати введення в експлуатацію / прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на дату його виведення з експлуатації, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (виключений "+" / потребує виключення "-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (щодо передачі активу в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")
	інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	порядковий номер Активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Усього, у тому числі:																						
1-й категорії											1											
2-й категорії											2											
3-й категорії											3											
4-й категорії											4											
1																						
2																						
3																						
4																						
5																						
6																						
7																						
8																						
9																						
.....																						

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" " 20 р.

Регістр повторно виведених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання

найменування ліцензіата																																	
№ з/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу) на дату його створення		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Найменування активу (елементу активу)	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком 1	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу), за якою актив (елемент активу) включено до регуляторної бази, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Реквізити документа, який засвідчує повернення до експлуатації активу (елементу активу)		Дата повернення в експлуатацію			Регуляторна амортизація на актив (елемент активу) від дати повернення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Причина повернення з виведення активів (елементу активу)	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (виключений "+" і "/" потребують виключення "-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (що передати активу (елементу активу) в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")			
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	порядковий номер активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу (П)	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (ВА)	категорія активу в РБАнов, що повертається (1 – 4)	дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)							дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	дата документ а	номер документ а	рік	квартал	місяць (числом)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31			
Усього, у тому числі:																																	
1-4 категорії												1																					
2-4 категорії												2																					
3-4 категорії												3																					
4-4 категорії												4																					
1																																	
2																																	
3																																	
4																																	
5																																	
6																																	
7																																	
8																																	
9																																	
.....																																	

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

" " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок амортизації на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t :

[illegible]

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

* * * 20

[illegible]

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 (цільовий індекс)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	SAIDI для міської території																				
2	SAIDI для сільської території																				

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20__ р.

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

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 (прогнозований індекс)	Рік t+20 (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	25
1	SAIDI для міської території																									
2	SAIDI для сільської території																									

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

"__" "_____" 20__ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Деталізований розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, за Метою об'єднання плати за спільне використання технологічних електричних мереж,
затверджено постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше	Одиниця виміру, на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, од.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Усього кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ОСР						0,00	0,00	0,00
таб. 3.1.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 35-1150 кВ в у.о.	кількість заходів на опори, шт.	матеріал опор	одиниця виміру		0,00	0,00	0,00
3.1.1.	ПЛ ¹ 35 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 35 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		однокілової	дерево	на 100 км траси	км	170		
		однокілової	метал	на 100 км траси	км	140		
		однокілової	залізобетон	на 100 км траси	км	120		
		двокілової	метал	на 100 км траси	км	180		
3.1.2.	ПЛ ¹ 110-150 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 110-150 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		однокілової	дерево	на 100 км траси	км	180		
		однокілової	метал	на 100 км траси	км	160		
		однокілової	залізобетон	на 100 км траси	км	130		
		двокілової	метал	на 100 км траси	км	190		
3.1.3.	ПЛ ¹ 220 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 220 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		однокілової	дерево	на 100 км траси	км	260		
		однокілової	метал	на 100 км траси	км	210		
		однокілової	залізобетон	на 100 км траси	км	140		
		двокілової	метал	на 100 км траси	км	270		
3.1.4.	ПЛ ¹ 330 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 330 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		однокілової	метал	на 100 км траси	км	230		
		однокілової	залізобетон	на 100 км траси	км	170		
		двокілової	метал	на 100 км траси	км	290		
		двокілової	залізобетон	на 100 км траси	км	210		
3.1.5.	ПЛ ¹ 400-500 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 400-500 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	ПЛ ¹ 750 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 750 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	ПЛ ¹ 1150 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 1150 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
таб. 3.2.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 0,4-20 кВ в у.о.	матеріал опор		одиниця виміру		0,00	0,00	0,00
3.2.1.	ПЛ ¹ 0,4 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 0,4 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		дерево	на 100 км траси	км	260			
		залізобетон, метал	на 100 км траси	км	150			
3.2.2.	ПЛ ¹ 1-20 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 1-20 кВ в у.о.			0,00	0,00	0,00	0,00
		дерево	на 100 км траси	км	160			
		залізобетон, метал	на 100 км траси	км	140			
таб. 3.3.	Об'єм кабельних ліній електропередачі 0,4-220 кВ в у.о.	напруга, кВ		одиниця виміру		0,00	0,00	0,00
3.3.1.	КЛ ² до 1 кВ	до 1 кВ		на 100 км	км	270		
3.3.2.	КЛ ² 3-10 кВ	3-10 кВ		на 100 км	км	350		
3.3.3.	КЛ ² 20-35 кВ	20-35 кВ		на 100 км	км	470		
3.3.4.	КЛ ² 110 кВ	110 кВ		на 100 км	км	2300		
3.3.5.	КЛ ² 220 кВ	220 кВ		на 100 км	км	3000		
таб. 3.4.	Об'єм підстанцій 35-1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4-20 кВ в у.о.	напруга, кВ			0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Об'єм ПС ³ 35-1150 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	ПС ³ 35 кВ	35 кВ	п/ст	ол.	75			
	ПС ³ 110-150 кВ	110-150 кВ	п/ст	ол.	105			
	ПС ³ 220 кВ	220 кВ	п/ст	ол.	210			
	ПС ³ 330 кВ	330 кВ	п/ст	ол.	250			
	ПС ³ 400-500 кВ	400-500 кВ	п/ст	ол.	500			
	ПС ³ 750 кВ	750 кВ	п/ст	ол.	600			
3.4.2.	Об'єм іншого силового обладнання в у.о. (силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобувачий трансформатор)				0,00	0,00	0,00	0,00
	Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобувачий трансформатор	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	1,0			
		35 кВ	одиниця обладнання	ол.	2,1			
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.	7,8			
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.	14			
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.	18			
		400-500 кВ	одиниця обладнання	ол.	28			
		750 кВ	одиниця обладнання	ол.	43			
		1150 кВ	одиниця обладнання	ол.	60			
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
3.4.3.	Об'єм повітряних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Повітряний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.	5,5			
		35 кВ	3 фази	ол.	11			
		110-150 кВ	3 фази	ол.	26			
		220 кВ	3 фази	ол.	45			
		330 кВ	3 фази	ол.	66			
		400-500 кВ	3 фази	ол.	88			
		750 кВ	3 фази	ол.	130			
		1150 кВ	3 фази	ол.	180			
3.4.4.	Об'єм масляних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Масляний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.	3,1			
		35 кВ	3 фази	ол.	6,4			
		110-150 кВ	3 фази	ол.	14			
3.4.5.	Об'єм вакуумних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Вакуумний вимикач	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	0,1			
3.4.6.	Об'єм елегазових вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Елегазовий вимикач	35 кВ	3 фази	ол.	1,0			
3.4.7.	Об'єм відокремлювачів з короткозамикачем в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Відокремлювач з короткозамикачем	35 кВ	одиниця обладнання	ол.	4,7			
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.	9,5			
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.	19			
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.	24			
3.4.8.	Вимикач навантаження	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	2,3			
3.4.9.	Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	26			
3.4.10.	Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	48			
3.4.11.	Об'єм статичних конденсаторів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Статичні конденсатори	1-20 кВ	100 конд.	ол.	2,4			
		35 кВ	100 конд.	ол.	2,4			
		1-20 кВ	ТП ⁴	ол.	2,5			
		1-20 кВ	ТП ⁴ , КТП ⁵	ол.	2,3			
		1-20 кВ	ТП ⁴ , КТП ⁵	ол.	3,0			
		35 кВ	п/ст	ол.	3,5			
		1-20 кВ	ол.	ол.	4,6			
		1-20 кВ	ол.	ол.	7,6			
		1-20 кВ	ол.	ол.	6,5			
		1-20 кВ	ол.	ол.	10,0			
		1-20 кВ	ол.	ол.	3,3			
таб. 3.5.	Об'єм іншого обладнання в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.1.	Електронні однофазні лінійні обмежувачі електричної енергії		100 шт.	ол.	1,1			
3.5.2.	Електронні трифазні лінійні обмежувачі електричної енергії		100 шт.	ол.	8,6			
3.5.3.	Електрогидроциліндр		100 шт.	ол.	50,3			
3.5.4.	Опори світильників при кабельному живленні		100 шт.	ол.	1,0			
таб. 3.6.	Об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1.	Магістральні лінії ЗДТУ ⁶		100 км траси	ол.	357,0			
3.6.2.	Розподільчі лінії ЗДТУ ⁶		100 км траси	ол.	87,1			
3.6.3.	Лінійні споруди технологічного управління		100 км траси	ол.	191,5			

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше			Одиниця виміру, на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, од.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.6.4.	Апаратура технологічного управління лінійно-кабельних споруд			канал	од.		6,09			
3.6.5.	Апаратура технологічного управління високовольтних ліній			канал	од.		8,69			
3.6.6.	Апаратура диспетчерського і технологічного управління енергооб'єктів			змонтований номер	од.		0,43			
3.6.7.	Апаратура радіорелейних ліній зв'язку			канал	од.		9,0			
3.6.8.	Радіостанції системі УКХ ¹⁰ та КХ ¹¹			радіостанція	од.		2,59			
3.6.9.	Апаратура циркулярного зв'язку			станція	од.		6,1			
3.6.10.	Апаратура виробничого гучимого зв'язку			комплект	од.		36,6			
3.6.11.	Апаратура радіо-переговорного зв'язку			установка	од.		6,1			
3.6.12.	Апаратура передавання даних			канал	од.		1,5			
3.6.13.	Електроживильні пристрої			установка	од.		55,78			
3.6.14.	Первинні пристрої телемеханіки:				од.	0,00		0,00	0,00	0,00
	телесигналізація			10 сигналів	од.		2,61			
	телеуправління			10 сигналів	од.		2,61			
	телевимірювання			10 сигналів	од.		6,97			
3.6.15.	Диспетчерський щит на енергооб'єкті			щит	од.		175,0			

¹ Повітряні лінії

² Кабельні лінії

³ Підстанція

⁴ Трансформаторна підстанція

⁵ Комплексна трансформаторна підстанція

⁶ Комплексна трансформаторна підстанція міських мереж

⁷ Закрита трансформаторна підстанція

⁸ Розподільчий пристрій

⁹ Засоби диспетчерського та технологічного управління

¹⁰ Ультракорткі хвилі

¹¹ Короткі хвилі

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.

ОБҐРУНТУВАННЯ

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

(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 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), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, та зверненнями учасників ринку, що здійснюють свою діяльність на території України, на сьогодні є необхідність в актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР, з питання, зокрема встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та застосування стимулюючого регулювання.

Для винайдення в умовах воєнного часу шляхів врегулювання проблемних питань діяльності ОСР, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, було проведено відповідні наради та опрацьовано питання щодо можливості виконання взятих ОСР зобов'язань та показників, зокрема передбачених нормативною базою Регулятора, у частині виконання протягом першого регуляторного періоду (2021 – 2025 років) плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг.

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

На засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 24.06.2025 схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проект рішення), яким актуалізовано деякі положення нормативно-правової бази НКРЕКП для операторів систем розподілу, зокрема з питання застосування стимулюючого регулювання, а саме окремих положень 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 постанов НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про



УВ
НКРЕКП
№1483-17.2.3/25 від 06.08.2025
КЕП: Огньов А. В. 06.08.2025 14:36
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії».

Схваленим Проектом рішення передбачено:

1) упорядкування регуляторного обліку активів, створених після переходу на стимулююче регулювання, з уточненням диференціації таких активів за категоріями, згідно з джерелами їх створення/отримання;

2) впорядкування принципів формування та обліку регуляторної бази активів згідно з якими, зокрема передбачити, що вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість заходу, схваленого у складі інвестиційної програми, у межах суми економії до 5 %, визначеної за результатами заходів контролю;

3) продовження першого регуляторного періоду, який має становити 6 років, та параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії (з метою здійснення порівняльного аналізу показників компаній (Бенчмарк-аналіз) для оцінки результатів першого регуляторного періоду та можливості нормативно-правового забезпечення переходу на другий регуляторний період з 2027 року).

4) продовження на 2026 рік обмеження амортизації регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, не вище рівня, передбаченого діючою структурою тарифів;

5) передбачення на 2026 рік застосування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, на рівні 0,03 відносних одиниць (замість 0,1674 відносних одиниць);

6) продовження незастосування для 2025 року до деяких ОСР коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг;

7) передбачення (крім ОСР, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів) застосування:

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги – 0,01 відносних одиниць;

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги – 0,035 відносних одиниць;

загального показника ефективності – 1 %.

Проект рішення 26.06.2025 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб, які приймалися до 15.07.2025 (включно).

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «Перша енергетична рада», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»,	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»,
АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»,	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»,	ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»,
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»,	АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»,
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»,	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»,
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».	

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень *«Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту 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 проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 25.07.2025* у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проєкту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій з остаточною позицією Регулятора, який 01.08.2025 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 проєкт постанови НКРЕКП додається.

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

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024, від 23 липня 2024 року № 469/2024, від 28 жовтня 2024 року № 740/2024, від 14 січня 2025 року № 26/2025, від 15 квітня 2025 року № 235/2025 та від 14 липня 2025 року № 478/2025, 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. Операторам систем розподілу подавати до НКРЕКП форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затверджену постановою НКРЕКП від 28 лютого

2019 року № 282, у 2025 році – за 2022 та 2023 роки, у 2026 році – за 2023 рік для затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981.

3. 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**

I. 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 згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс. Вартість створених активів (елементів активу), які отримано 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. Вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), інвестиційної програми з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у

відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок № 428). З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.».

2. У розділі II:

1) у пункті 2.2:

в абзаці першому слова, знаки, цифри та абревіатуру «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),» замінити словами «формування інвестиційних програм»;

в абзаці четвертому слова «регуляторна база активів» замінити словами «залишкова вартість регуляторної бази активів»;

2) у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де $RBA_t^{0\text{пп}}$ – первісна регуляторна вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, що розраховується за формулою»;

абзаци дванадцятий – чотирнадцятий викласти в такій редакції:

«де $I_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$BA_{t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів, яка створена 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 – з урахуванням первісної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{п}}$ – первісна регуляторна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням:»;

абзац п'ятнадцятий після слова «переоціненої» доповнити словом «регуляторної»;

абзаци шістнадцятий та сімнадцятий після слова «первісної» доповнити словом «регуляторної»;

3) абзац третій пункту 2.11 після слова «додатком» доповнити цифрою «1».

3. У розділі III:

1) у пункті 3.4:

абзац перший після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці четвертому слово «база» замінити знаками та словами «(первісна) вартість регуляторної бази» та після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці шостому слова та знаки «первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами та цифрами «з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов п}$ – первісна регуляторна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виключені з регуляторної бази активів, у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році $t-1$, (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац восьмий після слова «первісна» доповнити словом «регуляторна»;

абзац дев'ятий після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

2) абзац четвертий пункту 3.5 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

3) абзац третій пункту 3.6 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

4) пункт 3.7 доповнити знаками, словами та цифрами «(крім випадків, передбачених Порядком № 1175, у частині створення активів у рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж)».

4. Доповнити новим розділом такого змісту:

«IV. Облік регуляторної бази активів

4.1. Облік регуляторної бази активів здійснюється з метою визначення вартості та складу активів, які використовуються у ліцензованій діяльності, формування рівня первісної та залишкової вартості регуляторної бази активів

та відповідно рівня регуляторної амортизації та прибутку регуляторної бази активів визначається на початок та кінець кожного року регуляторного періоду, у тому числі із застосуванням програмного комплексу.

4.2. Класифікація активів, які включаються до складу регуляторної бази активів, здійснюється з урахуванням норм цього Порядку.

4.3. Форми подачі/ведення реєстрів регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання:

1) Реєстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 2 до цього Порядку);

2) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 3 до цього Порядку);

3) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (додаток 4 до цього Порядку);

4) Реєстр активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 5 до цього Порядку);

5) Реєстр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 6 до цього Порядку);

6) Реєстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 7 до цього Порядку);

7) Реєстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 8 до цього Порядку);

8) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____(включно) (додаток 9 до цього Порядку);

9) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (додаток 10 до цього Порядку).

4.4. Реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку не пізніше:

01 листопада звітного року (за 9 місяців звітного року (включно));

01 березня року, наступного за звітним (за 12 місяців звітного року (включно)).

4.5. Скориговані (виправлені) реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу протягом 10 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу.

Додатково одноразово ліцензіати можуть уточнити реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 30 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.

Після спливу зазначеного строку розгляд та аналіз скоригованих (виправлених) реєстрів регуляторної бази активів здійснюється під час проведення заходів контролю, передбачених Порядком № 428.

4.6. Частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, відноситься до відповідної категорії активів, відповідно до джерел їх створення.

Інша (залишкова) частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у тому числі з урахуванням відсоткового значення не покритого економією в рамках

розділів інвестиційної програми (визначеного відповідно до Порядку № 428), у загальній сумі перевищення не включається до складу регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання.

Сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

У разі якщо сумарна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у межах виконання певного заходу, перевищує сумарну вартість активів відповідно до схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, здійснюється коригування пропорційно до розподілу вартості по кожному окремому активу такого заходу до досягнення сумарної вартості в межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

4.7. У разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або невключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Скориговані реєстри подаються ліцензіатом до НКРЕКП протягом місяця після проведення заходів державного контролю.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.».

5. Додаток викласти в новій редакції, що додається.

6. Доповнити дев'ятьма новими додатками 2 – 10, що додаються.

II. 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 «5» замінити цифрою «6».

2. В абзаці другому підпункту 1 слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026».

3. У підпункті 2:

1) в абзаці першому цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

2) в абзаці другому слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026».

4. Підпункт 3 після цифри та символу «0 %» доповнити знаками, словами, цифрами та символом «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 %».

5. Підпункти 5 та 6 після цифри та слів «0 відносних одиниць» доповнити знаками, словами та цифрами «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць».

6. У підпункті 11 цифри «15» замінити цифрами «16».

III. Унести до 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, такі зміни:

1. У главі 1:

1) в абзаці дев'ятому пункту 1.2 цифру та слово «3 роки» замінити цифрою та словом «6 років»;

2) абзац перший пункту 1.3 викласти в такій редакції:

«1.3. ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на прогнозний період з урахуванням змін структури балансу електричної енергії, пов'язаних зі зміною правил роботи на ринку електричної енергії, на підставі усереднених даних форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл), та № 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах», затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289 (далі – форма звітності № 1Б-ТВЕ), за три завершені річні періоди (січень –

грудень), що передували прогнозному періоду, та розраховується відповідно до глави 2 цього Положення.».

2. У главі 2:

1) пункт 2.1 викласти в такій редакції:

«2.1. Для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори систем розподілу подають до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Excel, PDF) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату НКРЕКП:

форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за три завершені річні періоди (січень – грудень);

форми звітності № 1Б-ТВЕ за три завершені річні періоди (січень – грудень), на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ.»;

2) у пункті 2.2 знаки, цифри та аббревіатури «№ 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ» замінити знаками, цифрою, аббревіатурою та словами «№ 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл»;

3) пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою

$$K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} - E_{В2}}{E_{С2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (1)$$

де $\Delta E_{ЗВ2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{С2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ_{2ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

m – порядковий номер року з початку нового регуляторного періоду;

n – кількість років регуляторного періоду, у яких значення показника ефективності дорівнювало 0;

E_{B2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 2 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, тис. кВт·год.»;

4) пункт 2.8 викласти в такій редакції:

«2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою

$$K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} - E_{B1}}{E_{C1} + \Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} + E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (2)$$

де ΔE_{3B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ_{1ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

E_{C1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 2 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл тис. кВт·год.».

IV. 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 1:

1) у пункті 1.2:

абзац другий після слів «у межах» доповнити словами «виконаних заходів», після слів «за рахунок» доповнити словом «схвалених» та після слів та знаку «залучені кошти,» доповнити словами та знаком «які згідно з договорами потребують повернення,»;

в абзаці третьому слова «схваленої інвестиційної програми» замінити словами та знаком «виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування»;

абзац четвертий доповнити новими реченнями такого змісту: «Крім того, до категорії 3 відносяться активи, створені у період дії в Україні воєнного стану в рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж, а саме силове обладнання підстанцій напругою вище 20 кВ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386. Для таких активів, створених у період з 24.02.2022 по 31.12.2024, що не були враховані у тарифах, датою їх введення є 31.12.2024 (за умови одночасного виведення пошкоджених активів із регуляторної бази активів, датою виведення яких є 31.12.2024);»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «При цьому витрати, які не передбачено умовами грантового договору (на придбання додаткового обладнання/матеріалів та виконання робіт з встановлення обладнання), понесені у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми, за рахунок схвалених джерел фінансування, відносяться до відповідної категорії активів»;»;

після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«друкована та електронна форма – документи в друкованій (крім документів, визначених положеннями цього Порядку, які подаються ліцензіатами до НКРЕКП виключно в електронному вигляді) та електронній формах (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника заявника (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки, що надсилаються на офіційну електронну адресу НКРЕКП»;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами десятим – двадцять дев'ятим;

абзац двадцять четвертий доповнити знаками, словами та цифрою «, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 6 років»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.6. У разі якщо документи, додані до заяви, містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із заявою з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.».

2. У главі 2:

1) у пункті 2.1:

підпункт 10 викласти в такій редакції:

«10) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії станом на 01 липня поточного року (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку, та деталізований розрахунок за формою, наведеною в додатку 33 до цього Порядку);»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«12) реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБА_{нов}) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною в Порядку визначення регуляторної бази активів).»;

2) пункт 2.2 доповнити словами «у друкованій та електронній формах»;

3) у пункті 2.5 слово «формі» замінити словами «та електронній формах».

3. Пункт 3.6 глави 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогностичний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проекту постанови про встановлення тарифів на прогностичний рік без урахування розміру джерел фінансування, визначених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії».».

4. Пункт 4.2 глави 4 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«8) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

9) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 8 цього пункту.».

5. У главі 5:

1) абзац двадцять другий пункту 5.3 після слова «ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

2) пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$\text{ОКВ}_0^I = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}} \times K_{y0}^I - \frac{\max(\text{ЕОКВ}^I, 0)}{2}, \quad \text{тис. грн}, \quad (11)$$

де $\text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}}$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

ЕОКВ^I – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВ}^I = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^{\Phi}), \quad \text{тис. грн}, \quad (12)$$

K_{y0}^I – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^I = 1 + \text{КУ} \times \frac{\sum_{t=1}^{k-1} \Delta y_0}{y_0^{\text{поч}}}, \quad (13)$$

де $y_0^{\text{поч}}$ – кількість умовних одиниць обладнання на початок першого року попереднього регуляторного періоду.

Базові рівні операційних контрольованих витрат на другий рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$\text{ОКВ}_0^{\text{II}} = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^{\text{II}} \times K_{y0}^{\text{II}} - \frac{\max(\text{ЕОКВ}^{\text{II}}, 0)}{2}, \quad \text{тис. грн}, \quad (14)$$

де ЕОКВ^{II} – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду);

$$\text{ЕОКВ}^{\text{II}} = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^k (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^{\Phi}), \quad \text{тис. грн}, \quad (15)$$

K_{y0}^{II} – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^{\text{II}} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\sum_{t=1}^k \Delta y_0}{y_0^{\text{поч}}}, \quad (16)$$

ОКВ_t^y – уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис. грн (на 2022 – 2024 роки $\text{ОКВ}_t^y = \text{ОКВ}_t^{\Phi}$);

ОКВ_t^{Φ} – фактичні операційні контрольовані витрати у році t , що враховують обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, тис. грн. Визначаються з урахуванням витрат, що капіталізуються у звітному році,

зменшених на суму перевищення максимального розміру заробітної плати, визначеного рішенням НКРЕКП, над рівнем середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів, виявлену під час проведеної перевірки;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання (без урахування 2022 – 2024 років, для яких $OKB_t^y = OKB_t^{\phi}$).

Для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» економія операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період за 2022 – 2025 роки не визначається, а при визначенні економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період показник k не враховує 2022 – 2025 роки.».

У зв'язку з цим формули 13 – 48 вважати відповідно формулами 17 – 52;

3) в абзаці четвертому пункту 5.12 цифри «2025» замінити цифрами «2026» та цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

4) у пункті 5.13:

абзац третій після слова та знака «регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац шостий після слова «залишкової» доповнити словом «регуляторної»;

в абзаці сьомому слова «залишкова вартість виведених» замінити словами «залишкова регуляторна вартість виведених» та слова, знаки, символ та цифру «залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами, знаками та цифрами «з урахуванням залишкової вартості активів, виведених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

« I_{t-1}^0 – первісна регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, віднесених до 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 – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац дев'ятий після слова «залишкова» доповнити словом «регуляторна» та після слів та знаку «до регуляторної бази активів,» доповнити словами та знаком «яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,»;

абзац одинадцятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

5) у пункті 5.16:

в абзаці третьому слово «вартість» замінити словами «регуляторної вартості»;

абзаци четвертий – шостий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов 1}$ – залишкова регуляторна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1 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 – з урахуванням залишкової регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{t-1}^{нов 1}$ – первісна регуляторна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (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 – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{ВП t-1}^{нов 1}$ – залишкова регуляторна вартість активів введених (повернутих) до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, 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.»;

абзац восьмий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

в абзаці дев'ятому слово «отримана» замінити словом «створена» та після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац десятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

б) в абзаці двадцять другому пункту 5.19 слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

6. У пункті 6.1 глави 6:

1) абзац третій підпункту 3 після слів, символу, знака та цифри «у році t-1,» доповнити словами, аббревіатурою та знаками «що враховують обґрунтований перелік складових витрат, передбачених нормативно-

правовими актами НКРЕКП на регуляторний період, підтверджених результатами заходів контролю,»;

2) підпункти 6 та 7 викласти в такій редакції:

«6) зміни рівня регуляторної бази активів, у частині створення, виведення з експлуатації активів (елементів активів), повторно введення (повернення) активів після їх тимчасового припинення використання, відповідно до вимог Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1;

7) вилучення коштів, які є джерелами фінансування інвестиційної програми у році t-1, у загальній сумі невиконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою.».

7. У главі 7:

1) підпункт 11 пункту 7.1 доповнити словами, знаком та цифрами «за формою, наведеною в додатку 33 до цього Порядку»;

2) пункт 7.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогнозний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проєкту постанови про встановлення тарифів на прогнозний рік без урахування розміру джерел фінансування.»;

3) абзац перший пункту 7.5 викласти в такій редакції:

«7.5. Усі документи надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах.»;

4) пункт 7.8 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«13) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

14) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 13 цього пункту.»;

5) абзац двадцятий підпункту 1 пункту 7.22 після слів «компенсація ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

6) у пункті 7.25:

в абзацах сьомому та тринадцятому цифри «20» замінити цифрами «21»;

в абзаці сімнадцятому слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

8. Додатки 3 – 8, 13 та 28 доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

9. Додатки 9 – 12 викласти в новій редакції, що додаються.

10. У додатку 14:

1) рядки 9 – 9.3 замінити двома новими рядками 9 та 9.1 такого змісту:

«

9	Залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення (розшифрувати):											
9.1												

»;

2) доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

11. Додатки 15 та 25 викласти в новій редакції, що додаються.

12. Додаток 29 доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
12	13

».

13. У додатку 30:

- 1) в абзаці другому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;
- 2) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

14. У додатку 32:

- 1) у назві слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки»;
- 2) в абзаці четвертому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;
- 3) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

15. Доповнити новим додатком 33, що додається.

**Групи активів ліцензіатів з розподілу електричної енергії, які входять до складу регуляторної бази,
яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та строки їх корисного використання**

№ з/п	Групи активів	Строки корисного використання, років
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої, перетворювальне (розподільне) обладнання, у т. ч.:	
2	Будівлі, у т. ч.:	
2.1	будівлі технологічного (виробничого) призначення	50
2.2	будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади, транспорт)	50
2.3	будівлі адміністративного призначення	70
3	Споруди	30
4	Лінії електропередач, у т. ч.:	
4.1	ПЛ ¹ -220 кВ	40
4.2	ПЛ ¹ - 154 кВ	40
4.3	ПЛ ¹ - 110 кВ	40
4.4	ПЛ ¹ - 35 кВ	40
4.5	ПЛ ¹ - 6/10/20 кВ	30
4.6	ПЛ ¹ - 0,38 кВ	30
4.7	КЛ ² -220 кВ	30
4.8	КЛ ² -154 кВ	30
4.9	КЛ ² -110 кВ	30
4.10	КЛ ² -35 кВ	30
4.11	КЛ ² - 6/10/20 кВ	30
4.12	КЛ ² -0,38 кВ	30
5	Перетворювальне (розподільне) обладнання, у т. ч.:	
5.1	ПС ³ -154 кВ	35
5.2	ПС ³ -110 кВ	35
5.3	ПС ³ -35 кВ	35
5.4	трансформатори 150 кВ	30
5.5	трансформатори 110 кВ	30
5.6	трансформатори 35 кВ	30
5.7	ЗТП4 20/10(6)/0,4 кВ	25
5.8	КТП ⁵ 10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.9	ЩТП ⁶ 10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.10	КТПММ ⁷ 20/10(6)/0,4 кВ з трансформаторами, кВ·А	25
5.11	РП ⁸ 20(10,6)/0,4, кВ·А	25
5.12	РП ⁸ з трансформатором 20(10,6)/0,4, кВ·А	25
5.13	трансформатори 6/10/20 кВ	25
6	Група 2 – Машини та обладнання, у т. ч.:	
6.1	Технологічне обладнання	25
6.2	Вимірювальні прилади, телемеханіка та РЗА ⁹	15
6.3	Обладнання систем зв'язку	15
6.4	Обчислювальна техніка	7
7	Група 3 – Транспортні засоби	10
8	Група 4 – Меблі	15
9	Група 5 – Інвентар	5
10	Група 6 – Програмне забезпечення	7
11	Група 7 – Інші активи	15

¹ Повітряні лінії² Кабельні лінії³ Підстанція⁴ Закрита трансформаторна підстанція⁵ Комплектна трансформаторна підстанція⁶ Щоголова трансформаторна підстанція⁷ Комплектна трансформаторна підстанція міських мереж⁸ Розподільний пристрій⁹ Релейно-захисна автоматика

Ресстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

.....

найменування ліцензіата

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік Інвестиційної програми, у якому захід було 100% профінансовано	Найменування заходу Інвестиційної програми	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу)		Дата встановлення на баланс активу (елементу активу)			Примітка щодо включення Активу (елементу Активу), (включений "+"/ не включений "-")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	якщо актив, який модернізується / реконструюється, створений після проведення оцінки:												
			порядковий номер активу, який модернізується, у реєстрі створених активів	дата створення активу, який модернізується / реконструюється											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,
протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

.....
найменування ліцензіата

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) (щодо передачі активу (елементу активу) в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу, (виключений "+" / потребує виключення "-")	
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:		у разі виведення з експлуатації активу, створеного після проведення оцінки				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
		порядковий номер активу, який виводиться з експлуатації, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу у реєстрі створених активів	дата створення активу, що виводиться з експлуатації												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Усього, у тому числі:																
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
....																

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)
" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Регстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)					Дата включення до реєстру активів (елементів активів) РБАО (до граф 3 або 5)			Найменування активу (елементу активу)	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементів активів) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення активу (елементу активу) з експлуатації	Порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (елементу активу) (ВА)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу) (до графі 15)			Причина повернення активу (елементу активу) в експлуатацію після тимчасового виведення	Реквізити документа, який засвідчив повернення в експлуатацію після тимчасового виведення		Дата повернення в експлуатацію після тимчасового виведення (до графі 21)			Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу (елементу активу), (включений "+"/, не включений "-")	
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у тому числі:				рік	квартал	місяць (числом)						дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)		дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
		порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі оцінки	якщо актив, що тимчасово виводився, створений після проведення оцінки:	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі створених активів (I)	дата створення активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення																						Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу на дату його створення
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Усього, у тому числі:																											
1																											
1																											
2																											
3																											
4																											
5																											
6																											
7																											
8																											
9																											
....																											

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

" _____ " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Регстр активів категорії І, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

.....

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу						Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Первісна регуляторна вартість активу, тис. грн	найменування ліцензії				Вартість активу, що відповідає вартості заходу схваленої Інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАО, (включений "з"/ не включений "н")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:									категорія активу в РБАО, який модернізується / реконструюється	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційно і програми	дата документа				номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється у реєстрі створених активів РБАО	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється у реєстрі створених активів РБАО	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється у реєстрі створених активів РБАО	дата оцінки/створення активу, який модернізується / реконструюється																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11*	12	13	14	15*	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
Усього, у тому числі:																									
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									

*сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схваленої інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5%), визначеної відповідно до Порядку № 428.

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" " 20 р.

Ресурс активів категорій 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, становить _____ (окремично)

Унікальний ідентифікатор Активу							Найменування Активу													Розкриття документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Принята цінова включення активу в РБЛМ, (включений "х"/у не включений "х"/у)
№ п/п	інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення Активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:					Найменування Активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Періодична регуляторна вартість активу, тис. грн	Первісна балансова вартість активу, створена за рахунок державної підтримки, тис. грн	Жошифр заходу згідно з таблицей 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційної програми	Вартість активу, що відображає вартість заходу схваленої Інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Дата Договору про придбання	Номер Договору про придбання	Найменування Залишкова послуги придбання	дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБЛМ	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБЛМ	категорія активу в РБЛМ, який модернізується / реконструюється	дата оцінювання активу, який модернізується / реконструюється																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11*	12	13	14	15*	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Усього, у тому числі:																											
1																											
2																											
3																											
4																											
5																											
6																											
7																											
8																											
9																											
...																											

* сума періодичних регуляторних вартостей активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схваленої інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевищити до 5%), визначеної відповідно до Порядку № 428.

Кур'єр суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замовляє)

* _____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком І	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком І	Вартість активу на момент його прийняття на баланс ліцензіатом, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Причина прийняття активу	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу, (включений "+"/ не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

..... найменування ліцензіата															
№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком 1	Первісна балансова вартість активу, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Реквізити грантової угоди (дата, номер)	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію/ прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу, (включений "+"/ не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

№ п/п	Унікальний ідентифікатор Активу (елементу Активу), що виводиться з експлуатації		Найменування Активу (елементу Активу)	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком до 1	Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу)		Дата введення в експлуатацію/прийняття на баланс			Категорія активу (1-4)	Первісна регулярна вартість активу (елементу активу), за якою актив включено до регуляторної бази, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата прийняття (встановлення) активу (елементу активу) на баланс			Регуляторна амортизація на актив (елементу активу) від дати введення в експлуатацію/ прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регулярна вартість активу (елементу активу) на дату його виведення з експлуатації, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (виключений "+/-" потребує виключення "-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (щоо передачі активу (елементу активу) в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")
	інвентарний номер Активу / вищий унікальний ідентифікатор	порядковий номер Активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Усього, у тому числі:																						
1-4 категорії											1											
2-4 категорії											2											
3-4 категорії											3											
4-4 категорії											4											
1																						
2																						
3																						
4																						
5																						
6																						
7																						
8																						
9																						
.....																						

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" " 20 р.

Регістр повторно виведених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання
.....

наймавування аціента																															
Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)					Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу) на дату його створення		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс		Наймавування активу (елементу активу)	№ групи активів згідно з додатком 1	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком 1	Первісна регуляторна вартість активу (елементу активу), за якою актив (елемент активу) включено до регуляторної бази, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Реквізити документа, який засвідчує повернення до експлуатації активу (елементу активу)		Дата повернення в експлуатацію			Регуляторна амортизація на актив (елемент активу) від дати повернення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Причина повернення з виведення активів (елементу активу)	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (виключений "+" і "-" потребують виключення "+/-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу), (що передати активу (елементу активу) в користування Збройним Силам України - внести "ЗСУ")		
№ п/п	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	порядковий номер активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу (П)	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (ВА)	категорія активу в РБАНов, що повертається (1-4)	дата документа	номер документа	рік	квартал							місяць (числом)	дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	дата документ а	номер документ а	рік	квартал						місяць (числом)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
Усього, у тому числі:																															
1-4 категорії											1																				
2-4 категорії											2																				
3-4 категорії											3																				
4-4 категорії											4																				
1																															
2																															
3																															
4																															
5																															
6																															
7																															
8																															
9																															
.....																															

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

" " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок амортизації на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1

[illegible]

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

(підпис)

* * * 20 p.

Розрахунок амортизацій на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1			Рівня за рік t-1			I квартал, за рік t-1			II квартал, за рік t-1			III квартал, за рік t-1			IV квартал, за рік t-1		
№ з/п	Групи активів	Загальна первісна вартість активів, створених на початок року, тис. грн	Загальна первісна вартість активів на кінець року, тис. грн		Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн	Вартість активів, амортизованих до експлуатації після введеного введення в рік t-1, тис. грн
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
A	Б																
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої, розподільчі мережі (розподільні) обладнання, у т. ч.:																
2	Будівлі, у т. ч.:																
2.1	Будівлі технічного призначення (призначення приміщення)																
2.2	Будівлі інфраструктури (інженерна інфраструктура, сільськ. транспорт)																
2.3	Будівлі адміністративного призначення																
3	Споруди																
4	Інші експлуатаційні, у т. ч.:																
4.1	ПЗ-20 кВ																
4.2	ПЗ-154 кВ																
4.3	ПЗ-110 кВ																
4.4	ПЗ-35 кВ																
4.5	ПЗ-6/10/20 кВ																
4.6	ПЗ-6/38 кВ																
4.7	КЗ-20 кВ																
4.8	КЗ-154 кВ																
4.9	КЗ-110 кВ																
4.10	КЗ-35 кВ																
4.11	КЗ-6/10/20 кВ																
4.12	КЗ-6/38 кВ																
5	Розподільні мережі (розподільні) обладнання, у т. ч.:																
5.1	РЗ-154 кВ																
5.2	РЗ-110 кВ																
5.3	РЗ-35 кВ																
5.4	трансформатори 150 кВ																
5.5	трансформатори 110 кВ																
5.6	трансформатори 35 кВ																
5.7	ТТН 20/10/0,4 кВ																
5.8	КТП 10/0,4 кВ з трансформатором, кВ А																
5.9	КТП 10/0,4 кВ з трансформатором, кВ А																
5.10	КТПМ 20/10/0,4 кВ з трансформатором, кВ А																
5.11	РЗ 20/10/0,4 кВ А																
5.12	РЗ з трансформатором 20/10/0,4 кВ А																
5.13	трансформатори 6/10/20 кВ																
6	Група 2 – Машини та обладнання, у т. ч.:																
6.1	Технологічне обладнання																
6.2	Вимірні прилади, телемеханіка та РЗА																
6.3	Обладнання системи зв'язу																
6.4	Обчислювальна техніка																
7	Група 3 – Транспортні засоби																
8	Група 4 – Меблі																
9	Група 5 – Інвентар																
10	Група 6 – Програмне забезпечення																
11	Група 7 – Інші активи																
12	Усього																

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

(підпис)

« » 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 (прогнозований індекс)	Рік t+15 (цільовий індекс)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	SAIDI для міської території																				
2	SAIDI для сільської території																				

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20__ р.

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

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 (прогнозований індекс)	Рік t+20 (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	25
1	SAIDI для міської території																									
2	SAIDI для сільської території																									

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

"__" "__" 20__ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Деталізований розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, за Методикою обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж,
затвердженою постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше	Одиниця виміру на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, оз.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всього кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ОСР								
таб. 3.1.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 35-1150 кВ в у.о.	кількість ланцюгів на опорі, шт.	матеріал опор	одиниця виміру		0,00	0,00	0,00
3.1.1.	ПЛ ¹ 35 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 35 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		одноколові	дерево	на 100 км траси	км		170	
		одноколові	метал	на 100 км траси	км		140	
		одноколові	залізобетон	на 100 км траси	км		120	
		двоколові	метал	на 100 км траси	км		180	
3.1.2.	ПЛ ¹ 110-150 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 110-150 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		одноколові	дерево	на 100 км траси	км		180	
		одноколові	метал	на 100 км траси	км		160	
		одноколові	залізобетон	на 100 км траси	км		130	
		двоколові	метал	на 100 км траси	км		190	
3.1.3.	ПЛ ¹ 220 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 220 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		одноколові	дерево	на 100 км траси	км		260	
		одноколові	метал	на 100 км траси	км		210	
		одноколові	залізобетон	на 100 км траси	км		140	
		двоколові	метал	на 100 км траси	км		270	
3.1.4.	ПЛ ¹ 330 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 330 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		одноколові	метал	на 100 км траси	км		230	
		одноколові	залізобетон	на 100 км траси	км		170	
		двоколові	метал	на 100 км траси	км		290	
		двоколові	залізобетон	на 100 км траси	км		210	
3.1.5.	ПЛ ¹ 400-500 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 400-500 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
3.1.6.	ПЛ ¹ 750 кВ	одноколові	метал	на 100 км траси	км		400	
3.1.7.	ПЛ ¹ 1150 кВ	одноколові	метал	на 100 км траси	км		300	
таб. 3.2.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 0,4-220 кВ в у.о.	матеріал опор	одиниця виміру		0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	ПЛ ¹ 0,4 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 0,4 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		дерево	на 100 км траси	км			260	
		дерево на залізобетонних пасивах	на 100 км траси	км			220	
3.2.2.	ПЛ ¹ 1-20 кВ	Об'єм ПЛ ¹ 1-20 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00
		дерево	на 100 км траси	км			150	
		дерево на залізобетонних пасивах	на 100 км траси	км			160	
таб. 3.3.	Об'єм кабельних ліній електропередачі 0,4-220 кВ в у.о.	напряга, кВ	одиниця виміру		0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	КЛ ² до 1 кВ	до 1 кВ	на 100 км	км			270	
3.3.2.	КЛ ² 3-10 кВ	3-10 кВ	на 100 км	км			350	
3.3.3.	КЛ ² 20-35 кВ	20-35 кВ	на 100 км	км			470	
3.3.4.	КЛ ² 110 кВ	110 кВ	на 100 км	км			2300	
3.3.5.	КЛ ² 220 кВ	220 кВ	на 100 км	км			3000	
таб. 3.4.	Об'єм підстанцій 35-1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4-20 кВ в у.о.	напряга, кВ			0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Об'єм ПС ² 35-1150 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	ПС ² 35 кВ	35 кВ	п/ст	ол.			75	
	ПС ² 110-150 кВ	110-150 кВ	п/ст	ол.			105	
	ПС ² 220 кВ	220 кВ	п/ст	ол.			210	
	ПС ² 330 кВ	330 кВ	п/ст	ол.			250	
	ПС ² 400-500 кВ	400-500 кВ	п/ст	ол.			500	
	ПС ² 750 кВ	750 кВ	п/ст	ол.			600	
3.4.2.	Об'єм шийного силового обладнання в у.о. (силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобувачий трансформатор)				0,00	0,00	0,00	0,00
	Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобувачий трансформатор	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.			1,0	
		35 кВ	одиниця обладнання	ол.			2,1	
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.			7,8	
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.			14	
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.			18	
		400-500 кВ	одиниця обладнання	ол.			28	
		750 кВ	одиниця обладнання	ол.			43	
		1150 кВ	одиниця обладнання	ол.			60	
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
			одиниця обладнання	ол.				
3.4.3.	Об'єм повітряних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Повітряний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.			5,5	
		35 кВ	3 фази	ол.			11	
		110-150 кВ	3 фази	ол.			26	
		220 кВ	3 фази	ол.			26	
		330 кВ	3 фази	ол.			66	
		400-500 кВ	3 фази	ол.			88	
		750 кВ	3 фази	ол.			130	
3.4.4.	Об'єм масляних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Масляний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.			3,1	
		35 кВ	3 фази	ол.			6,4	
		110-150 кВ	3 фази	ол.			14	
3.4.5.	Об'єм вакуумних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Вакуумний вимикач	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.			0,1	
3.4.6.	Об'єм елегазових вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Елегазовий вимикач	35 кВ	3 фази	ол.			1,0	
3.4.7.	Об'єм відокремлювачів з короткозамикачем в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
	Відокремлювач з короткозамикачем	35 кВ	одиниця обладнання	ол.			4,7	
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.			9,5	
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.			24	
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.			19	
3.4.8.	Вимикач навантаження	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.			2,3	
3.4.9.	Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.			26	
3.4.10.	Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.			48	
3.4.11.	Об'єм статичних конденсаторів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.12.	Статичні конденсатори	1-20 кВ	100 конд.	ол.			2,4	
3.4.13.	Щоголова (стовпова) ТП ⁴	35 кВ	100 конд.	ол.			2,4	
3.4.14.	Однотрансформаторна ТП ⁴ , КТП ⁵	1-20 кВ	ТП ⁴ , КТП ⁵	ол.			2,5	
3.4.15.	Двотрансформаторна ТП ⁴ , КТП ⁵	1-20 кВ	ТП ⁴ , КТП ⁵	ол.			2,3	
3.4.16.	Однотрансформаторна ПС ³ 35/0,4 кВ	35 кВ	п/ст	ол.			3,0	
3.4.17.	Однотрансформаторна КТПММ ⁶	1-20 кВ	ол.	ол.			3,5	
3.4.18.	Двотрансформаторна КТПММ ⁶	1-20 кВ	ол.	ол.			4,6	
3.4.19.	Однотрансформаторна ЗТП ⁷	1-20 кВ	ол.	ол.			7,6	
3.4.20.	Двотрансформаторна ЗТП ⁷	1-20 кВ	ол.	ол.			6,5	
3.4.21.	РП ⁸	1-20 кВ	ол.	ол.			10,0	
таб. 3.5.	Об'єм шийного обладнання в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.1.	Електронні однофазні лінійники електричної енергії	100 шт.	ол.				1,1	
3.5.2.	Електронні трифазні лінійники електричної енергії	100 шт.	ол.				8,6	
3.5.3.	Електрогродинамік	100 шт.	ол.				50,3	
3.5.4.	Опори світильників при кабельному живленні	100 шт.	ол.				1,0	
таб. 3.6.	Об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1.	Магістральні лінії ЗДТУ ⁹	100 км траси	ол.				357,0	
3.6.2.	Ремонтні лінії ЗДТУ ⁹	100 км траси	ол.				87,1	
3.6.3.	Лінійні споруди технологічного управління	100 км траси	ол.				191,5	
3.6.4.	Апаратура технологічного управління лінійно-кабельних споруд	канал	ол.				6,09	
3.6.5.	Апаратура технологічного управління високовольтних ліній	канал	ол.				8,69	

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше				Одиниця виміру на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, од.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
3.6.6.	Апаратура диспетчерського і технологічного управління енергооб'єктів				змонтований номер	од.		0,43			
3.6.7.	Апаратура радіорелейних ліній зв'язку				канал	од.		9,0			
3.6.8.	Радіостанції системі УКХ ¹⁰ та КХ ¹¹				радіостанція	од.		2,59			
3.6.9.	Апаратура циркулярного зв'язку				станція	од.		6,1			
3.6.10.	Апаратура виробничого гучимовного зв'язку				комплект	од.		36,6			
3.6.11.	Апаратура радіо-переговорного зв'язку				установка	од.		6,1			
3.6.12.	Апаратура передавання даних				канал	од.		1,5			
3.6.13.	Електроживильні пристрої				установка	од.		55,78			
	Первинні пристрої телемеханіки:					од.	0,00		0,00	0,00	0,00
3.6.14.	телесигналізація				10 сигналів	од.		2,61			
	телеуправління				10 сигналів	од.		2,61			
	телевимірювання				10 сигналів	од.		6,97			
3.6.15.	Диспетчерський щит на енергооб'єкті				щит	од.		175,0			

¹ Повітряні лінії

² Кабельні лінії

³ Підстанція

⁴ Трансформаторна підстанція

⁵ Комплектна трансформаторна підстанція

⁶ Комплектна трансформаторна підстанція міських мереж

⁷ Закрита трансформаторна підстанція

⁸ Розподільний пристрій

⁹ Засоби диспетчерського та технологічного управління

¹⁰ Ультракоткі хвилі

¹¹ Короткі хвилі

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.