



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови НКРЕКП**
Валерія Тарасюка

ESP-214-NEURC-2024-07-09

Щодо змін до параметрів стимулюючого регулювання

Шановний пане Голово!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Регулятору за розроблений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема, щодо змін до параметрів стимулюючого регулювання (далі – Проєкт Постанови). Дані зміни є важливими для забезпечення ефективного впровадження та підтримки реформи стимулюючого регулювання в умовах війни.

За результатами аналізу опублікованого Регулятором Проєкту Постанови, ПЕБ погоджується з переважною більшістю пропозицій, а саме:

1. Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв'язку з тривалим воєнним станом, низьким показником виконання інвестиційної програми, пошкодженнями об'єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому.
2. Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня A⁰.
3. Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.
4. Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць для 2025 року.
5. Щодо встановлення норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР на рівні 0 відносних одиниць, ПЕБ звертає Вашу увагу, що це призведе до значного скорочення необхідного доходу, який має бути спрямований на інвестиції відповідно до законодавства. Виключення даного обсягу інвестицій з структури тарифу негативно вплине на виконання інвестиційних програм та може призвести до погіршення якості надання послуг від чого, насамперед, постраждають споживачі. ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.

Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29

листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку.

Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР.

Починаючи з наступного регуляторного періоду в 2026 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБА_{нова} відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятися для кожного ОСР.

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

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

З повагою,

Керівник Проєкту



Майкл Трейнор



**ДТЕК Високовольтні
Мережі**

Оператор системи
розподілу

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, Дніпропетровська обл.
49107, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 31018149
IBAN UA803348510000000000260094388

№ _____
На № _____ від _____

08-61/935 від 17.07.2024

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**
01032, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

*Про надання зауважень та
пропозицій до проєкту постанови
НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail Svystun@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 31 арк.

Генеральний директор

Олексій ДЕГТЯРЬОВ

Вик. Керівник ДРП
Грічаненко О.С
GrichanenkoAS@dtek.com



Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що оприлюднено на сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року о 11:48

Чинна редакція	Запропоновані НКРЕКП зміни	Пропозиції ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	Коментар
постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»			
I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... 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.	I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;	I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс; Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.	Запропоноване НКРЕП положення пропонується перенести з п.2.13 в п.1.5 з уточненням. При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства. Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.
2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання: земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість;		2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання: земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість;	Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів

відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів.		відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України.	під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).
2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.	2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.		
2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про	2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до		

<p>вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.</p>	<p>стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.</p>		
<p>2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.</p> <p>Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн}; \quad (2)$	<p>2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.</p> <p>Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою:</p> <p>для першого року першого регуляторного періоду:</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн}; \quad (2)$ <p>для наступних років:</p> $A_t^0 = \frac{РБА_t^{0\text{пп}}}{30}, \text{ тис грн}, \quad (3)$ <p>де $РБА_t^{0\text{пп}}$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з року наступного після переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн, що визначається за формулою:</p> <p>у році, наступному після переходу до стимулюючого регулювання:</p> $РБА_t^{0\text{пп}} = РБА^0 + I_{t-1}^{0\text{п}} - ВА_{t-1}^{0\text{п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{п}}, \text{ тис. грн}, \quad (4)$ <p>для наступних років:</p>		

	$РБА_t^{0\text{ пп}} = РБА_{t-1}^{0\text{ пп}} + I_{t-1}^{0\text{ п}} - BA_{t-1}^{0\text{ п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}, \text{ тис. грн,} \quad (5)$ <p>де</p> <p>$I_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$BA_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВП\ t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, з урахуванням:</p> <p>переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;</p> <p>первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p>первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього Порядку, у році t-1, тис. грн.</p>		
2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка	2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка		

<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>відсутній</p>	<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось повторне введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>Повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементів активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), відбувається по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.</p> <p>Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активу) розраховується з урахуванням первісної вартості активів ($I_{ВП}^0$), створених до дати переходу до стимулюючого регулювання, згідно з</p>		
--	--	--	--

	пунктами 2.8 та 2.9 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щорічно).		
<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>відсутній</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	<p>Пропонується не змінювати пункт в частині визначення вартості активів, що отримані на безоплатній основі, а передбачити це положення в пункті 1.5. Також пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства.</p>
<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор.</p>	<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з</p>	<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з</p>	

відсутній	аналогічними функціональними обов'язками. Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).	аналогічними функціональними обов'язками. Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) за виключенням випадків самостійного виправлення помилок або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.	Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.
<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>.....</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>.....</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>		
3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього	3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього		

<p>Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію;</p> <p>Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) за формулою:</p> $A_t^{\text{нов}} = \sum \left(\frac{РБА_t^{\text{нов п}}}{n} \right) / 4, \text{ тис грн, (6)}$ <p>де $РБА_t^{\text{нов п}}$ – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів визначених додатком до цього Порядку, тис. грн, що визначається за формулою:</p> $РБА_t^{\text{нов п}} = РБА_{t-1}^{\text{нов п}} + I_{t-1}^{\text{нов п}} - ВA_{t-1}^{\text{нов п}} + I_{ВП\ t-1}^{\text{нов п}}, \text{ тис. грн, (7)}$ <p>де</p> <p>$I_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$ВA_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВП\ t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до</p>		
--	---	--	--

	<p>стимулюючого регулювання, у році $t-1$, тис. грн;</p> <p>n – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.</p> <p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).</p>		
<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>		<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>	<p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>
<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості</p>	<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому</p>		<p>Коментар вище. Просимо врахувати.</p>

<p>цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (відповідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.</p> <p>Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного</p>		
---	--	--	--

	<p>використання згідно з додатком до цього Порядку).</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства</p>
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»			
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку 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),</p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955</p>		

<p>залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;</p> <p>активи, віднесені до категорії 3 - активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безоплатній основі;</p> <p>...</p> <p>інвестиційна програма - програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p>	<p>(далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.</p> <p>активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії»;</p> <p>...</p> <p>інвестиційна програма - програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;</p>		
<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O\Pi_{t-1}^n) * \frac{\Pi CB_t^n}{100} + \Phi O\Pi_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{ind}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$		<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O\Pi_{t-1}^n) * \frac{\Pi CB_t^n}{100} + \Phi O\Pi_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{ind}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$	<p>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних</p>

		<p>Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O P_{t-1}^n) * \frac{ICB_t^n}{100} * KCU + \Phi O P_t^n) \times (1 - \frac{PE_z + PE_{ind}}{100}) \times \text{тис.грн}, (7)$ <p>KCU – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.</p>	<p>одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A^{ct}_{t-1}, враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A^{ct}_{t-1}, врахованому в тарифах 2023 року);</p> <p>$A^{нов 1}_{t-1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на</p>	<p>дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A^{ct}_{t-1}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A^{ct}_{t-1}, врахованому в тарифах 2023 року);</p> <p>$A^{нов 1}_{t-1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у</p>	<p>дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct}_{t-1}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A^{ct}_{t-1}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A^{ct}_{t-1}, врахованому в тарифах 2023 року);</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення A^{ct}_{t-1} рівня A_t^0.</p> <p>$A^{нов 1}_{t-1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на</p>	
--	--	--	--

<p>активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 2}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30</p>	<p>році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 2}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30</p>	<p>активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{\text{нов 1}}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 2}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{\text{нов 2}}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30</p>	
--	--	--	--

<p>до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 3}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 4}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою</p> $П_t = РБ_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБ_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов} \quad (1, 2)$	<p>5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою</p> $П_t = РБ_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБ_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \quad (1, 2)$	<p>5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою</p> $П_t = РБ_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБ_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \quad (1, 2)$	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на</p>

Д е	$РБА_{поч\ t}^0$	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	Д е	$РБА_{поч\ t}^0$	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	Д е	$РБА_{поч\ t}^0$	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.
	$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}^0$, тис. грн (13)			$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВП\ t-1}^0$, тис. грн (13)					
де A_0		-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, тис. грн;	Д е	A_{t-1}^0	-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;	Д е	A_{t-1}^0	-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
	$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн;	

[illegible]

[illegible]

<div>стимулюючого регулювання $РБА^0_{поч\ t}$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА^0$);</div> <div><table><tr><td>РНД^{нов}</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table></div>	РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	<div>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $РБА^0_{поч\ t}$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА^0$);</div> <div><table><tr><td>РНД^{нов}</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table></div>	РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	<div><table><tr><td></td><td>стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.</td></tr></table></div> <div>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $РБА^0_{поч\ t}$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА^0$);</div> <div><table><tr><td>РНД^{нов}</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table></div>		стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.									
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.									
	стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.									
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.									
<div>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t ($РБА^1_{поч\ t}$) визначається за формулою</div> <div>$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1}$<div>де $РБА^1_{поч\ t-1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;</div></div>	<div>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t ($РБА^1_{поч\ t}$) визначається за формулою</div> <div><table><tr><td>$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$</td><td>тис. грн (14)</td></tr></table><div>де $РБА^1_{поч\ t-1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</div></div>	$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$	тис. грн (14)	<div>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t ($РБА^1_{поч\ t}$) визначається за формулою</div> <div><table><tr><td>$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$</td><td>тис. грн (14)</td></tr></table><div>де $РБА^1_{поч\ t-1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</div><div>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на</div></div>	$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$	тис. грн (14)	<div>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</div>			
$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$	тис. грн (14)									
$РБА^1_{поч\ t} = РБА^1_{поч\ t-1} - ВА^1_{t-1} - A^1_{t-1} + I^1_{t-1} + I^1_{ВПt-1},$	тис. грн (14)									

<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - фактична вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів);</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВПt-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із</p>	<p>територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
---	---	---	--

	тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.		
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 рік - не застосовується.</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергогосподарства України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>
<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p>3) уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - \Phi ОП_{t-1}^{\phi} \times H_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + \Phi ОП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi оп \phi},$ <p>де $ОНВ_{t-1}^{\phi}$ - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році t-1, тис. грн;</p>	<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p>3) уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - \Phi ОП_{t-1}^{\phi} \times H_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + \Phi ОП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi оп \phi},$ <p>де $ОНВ_{t-1}^{\phi}$ - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році t-1, тис. грн;</p>	<p>.....</p>	

<p>$ВП_{t-1}^{\Phi}$ - сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1, тис. грн;</p> <p>$\Phi ОП_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний фонд оплати праці в році t-1, тис. грн;</p> <p>$H_{t-1}^{\Phi_{оп\Phi}}$ - фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в році t-1, відносні одиниці;</p> <p>$ВП_{t-1}^y$ - дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям, у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $\Phi ОП_{t-1}^y$), тис. грн;</p>	<p>$ВП_{t-1}^{\Phi}$ - сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1, тис. грн;</p> <p>$\Phi ОП_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний фонд оплати праці в році t-1, тис. грн;</p> <p>$H_{t-1}^{\Phi_{оп\Phi}}$ - фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в році t-1, відносні одиниці;</p> <p>$ВП_{t-1}^y$ - дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника $ВП_{t-1}^{\Phi}$), у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $\Phi ОП_{t-1}^y$), тис. грн;</p>		
<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,}$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{19 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,}$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергогосподарства України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>

<p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.</p>	
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

		закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}, (40)$	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}, (40)$	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}, (40)$	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год; $W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год; $W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год; $W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год</p>	
Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29	Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29 викласти в новій редакції		
Додаток відсутній	Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування	Пропонується вилучити	Пропонується вилучити. Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних

	<p>необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;</p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «СУМНОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;</p> <p>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;</p> <p>ДНЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;</p> <p>ПРАТ «ДТЕК ПЕМ ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;</p> <p>ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;</p> <p>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».</p>		<p>виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище.</p>
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів;</p>	<p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 - 2025 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів;</p>	<p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 - 2025 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів;</p>	
---	---	---	--

<p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 та 2024 років –0 %);</p> <p>.....</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p>	<p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 – 2025 років –0 %);</p> <p>.....</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p>	<p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП Порядку встановлення (формування) тарифів та частина основних фондів яких знаходиться на територіях яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції) для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>.....</p>	
--	--	--	--

<p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин; 8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин; 8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p>	<p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>			
<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>		<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

		<p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ</p> <p>Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів</p>	
<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m},$ <p>ПЕ_{2ТВЕ}-</p> <p>показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %.</p> <p>Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m},$ <p>ПЕ_{2ТВЕ}-</p> <p>показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %.</p> <p>Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 - 2025 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^m},$ <p>ПЕ_{2ТВЕ}-</p> <p>показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %.</p> <p>Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 - 2025 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>Зміна порядкового номеру пункту</p>
<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p>	<p>2.9. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p>	<p>Зміна порядкового номеру пункту</p>

$K_{\Pi 1}^m = \frac{\Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}{E_{C1} + \Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m + E_{C2} + \Delta E_{\text{зв}2} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{2\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}$ <p>ПЕ₁ -показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	$K_{\Pi 1}^m = \frac{\Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}{E_{C1} + \Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m + E_{C2} + \Delta E_{\text{зв}2} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{2\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}$ <p>ПЕ₁ -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);</p>	$K_{\Pi 1}^m = \frac{\Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}{E_{C1} + \Delta E_{\text{зв}1} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{1\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m + E_{C2} + \Delta E_{\text{зв}2} \cdot \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{2\text{ТВЕ}}}{100}\right)^m}$ <p>ПЕ₁ -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);</p>	
<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>		<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Шосейна, буд. 32,
м. Покровськ, Покровський район,
Донецька область, Україна, 85302

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
IBAN UA473348510000000002600149948

№ _____
На № _____ від _____

06/9956-вих від 17.07.2024

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

01032, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail Svystun@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 31 арк.

Генеральний директор

Олексій ДЕГТЯРЬОВ

Вик. Керівник ДРП
Грічаненко О.С
GrichanenkoAS@dtek.com



Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що оприлюднено на сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року о 11:48

Чинна редакція	Запропоновані НКРЕКП зміни	Пропозиції АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»			
I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... 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.	I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;	I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: ... створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс; Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.	Запропоноване НКРЕП положення пропонується перенести з п.2.13 в п.1.5 з уточненням. При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства. Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.
2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання: земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість;		2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання: земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість;	Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів

відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів.		відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України.	під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).
2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.	2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.		
2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною	2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів) , у році, наступному після		

звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.	року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.		
<p>2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.</p> <p>Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн;} \quad (2)$	<p>2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.</p> <p>Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою:</p> <p>для першого року першого регуляторного періоду:</p> $A^0 = \frac{РБА^0}{30}, \text{ тис грн;} \quad (2)$ <p>для наступних років:</p> $A_t^0 = \frac{РБА_t^{0\text{пп}}}{30}, \text{ тис грн,} \quad (3)$ <p>де $РБА_t^{0\text{пп}}$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з року наступного після переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн, що визначається за формулою:</p> <p>у році, наступному після переходу до стимулюючого регулювання:</p> $РБА_t^{0\text{пп}} = РБА^0 + I_{t-1}^{0\text{п}} - BA_{t-1}^{0\text{п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{п}}, \text{ тис. грн,} \quad (4)$ <p>для наступних років:</p> $РБА_t^{0\text{пп}} = РБА_{t-1}^{0\text{пп}} + I_{t-1}^{0\text{п}} - BA_{t-1}^{0\text{п}} + I_{ВП\ t-1}^{0\text{п}}, \text{ тис. грн,} \quad (5)$		

	<p>де</p> <p>$I_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$BA_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{\text{ВП}}^{0\text{ п}}_{t-1}$ – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, з урахуванням:</p> <p>переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;</p> <p>первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p>первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього Порядку, у році t-1, тис. грн.</p>		
2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).	2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).		

<p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>відсутній</p>	<p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось повторне введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>Повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементів активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), відбувається по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.</p> <p>Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активу) розраховується з урахуванням первісної вартості активів ($I_{ВП}^0$), створених до дати переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 2.8 та 2.9 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щорічно).</p>		
<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається</p>	<p>Пропонується не змінювати пункт в частині визначення вартості активів, що отримані на безоплатній основі, а передбачити це положення в</p>

<p>(затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p>	<p>(затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p>	<p>(затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p>	<p>пункті 1.5. Також пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства.</p>
<p>відсутній</p>	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	
<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор.</p>	<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p>	<p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p>	
<p>відсутній</p>	<p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) за виключенням випадків самостійного виправлення</p>	<p>Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.</p>

		помилки або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.	
<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>		
<p>3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію;</p> <p>Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) за формулою:</p>		

	$A_t^{\text{нов}} = \sum \left(\frac{РБА_t^{\text{нов п}}}{n} \right) / 4, \text{ тис грн, (6)}$ <p>де $РБА_t^{\text{нов п}}$ – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів визначених додатком до цього Порядку, тис. грн, що визначається за формулою:</p> $РБА_t^{\text{нов п}} = РБА_{t-1}^{\text{нов п}} + I_{t-1}^{\text{нов п}} - ВА_{t-1}^{\text{нов п}} + I_{ВП\ t-1}^{\text{нов п}}, \text{ тис. грн, (7)}$ <p>де</p> <p>$I_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$ВА_{t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВП\ t-1}^{\text{нов п}}$ – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>n – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.</p> <p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).</p>	
--	--	--

<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>		<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>	<p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>
<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого</p>	<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого</p>		<p>Коментар вище. Просимо врахувати.</p>

<p>регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (відповідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.</p> <p>Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку).</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>			
<p>1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами</p>	<p>1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами</p>		

<p>господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку 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), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;</p> <p>активи, віднесені до категорії 3 - активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безоплатній основі;</p> <p>...</p> <p>інвестиційна програма - програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених</p>	<p>господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.</p> <p>активи, віднесені до категорії 3 - активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;</p> <p>...</p> <p>інвестиційна програма - програма заходів, затверджених, погоджених та схвалених</p>		
---	--	--	--

<p>відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм);</p>	<p>відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;</p>		
<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$		<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$ <p>Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} * \text{КСУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times \text{тис.грн, (7)}$ <p>КСУ – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.</p>	<p>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>

<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p> <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT}, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>
--	---	---	---

<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на</p>	<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після</p>	<p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{ст}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення $A_{t-1}^{ст}$ рівня A_t^0.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 1}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до</p>	
--	--	--	--

<p>стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на</p>	<p>переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання,</p>	<p>категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 2}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 3}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання,</p>
--	--	---

стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.	фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.	фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн. На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов\ 4}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.										
5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою <div>$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов} \quad (12)$</div> <table><tr><td>де</td><td>$РБА_{поч\ t}^0$</td><td>-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</td></tr></table> <div>$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_0 + I_{t-1}^0, \text{ тис. грн} \quad (13)$</div>	де	$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою <div>$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \quad (12)$</div> <table><tr><td>де</td><td>$РБА_{поч\ t}^0$</td><td>- регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</td></tr></table> <div>$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad \text{тис. грн} \quad (13)$</div>	де	$РБА_{поч\ t}^0$	- регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою <div>$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \text{ тис. грн} \quad (12)$</div> <table><tr><td>де</td><td>$РБА_{поч\ t}^0$</td><td>-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</td></tr></table> <div>$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad \text{тис. грн} \quad (13)$</div>	де	$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою	Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.
де	$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою										
де	$РБА_{поч\ t}^0$	- регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою										
де	$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою										
де A_0 -регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, тис. грн;	де A_{t-1}^0 -регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;	де A_{t-1}^0 -регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які										

							створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
	$РБА_{поч}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	$ВА_{t-1}$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;		$ВА_{t-1}^0$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;		$ВА_{t-1}^0$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка

[illegible]

<table><tr><td>$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$</td><td>-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.</td></tr></table>	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	<table><tr><td></td><td>стимулюючого регулювання, відносні одиниці;</td></tr><tr><td>$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$</td><td>регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.</td></tr></table>		стимулюючого регулювання, відносні одиниці;	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	<table><tr><td>RND^0</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;</td></tr><tr><td>$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$</td><td>регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.</td></tr></table>	RND^0	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.
$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.											
	стимулюючого регулювання, відносні одиниці;											
$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.											
RND^0	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;											
$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$	регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.											
<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $RBA_{поч\ t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (RBA^0);</p> <table><tr><td>$RND^{нов}$</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table>	$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $RBA_{поч\ t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (RBA^0);</p> <table><tr><td>$RND^{нов}$</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table>	$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання $RBA_{поч\ t}^0$ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (RBA^0);</p> <table><tr><td>$RND^{нов}$</td><td>-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td></tr></table>	$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.				
$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.											
$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.											
$RND^{нов}$	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.											
<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується $RND^{нов}$, на початок року t ($RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$) визначається за формулою</p> $RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1}$ <p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;</p>	<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується $RND^{нов}$, на початок року t ($RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$) визначається за формулою</p> <table><tr><td>$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$</td><td>тис. грн (14)</td></tr></table> <p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання,</p>	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$	тис. грн (14)	<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується $RND^{нов}$, на початок року t ($RBA_{поч\ t}^{нов\ 1}$) визначається за формулою</p> <table><tr><td>$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$</td><td>тис. грн (14)</td></tr></table> <p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості</p>	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$	тис. грн (14)	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>					
$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$	тис. грн (14)											
$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - VA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$	тис. грн (14)											

<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - фактична вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів);</p>	<p>визначена на рівні залишкової вартість активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p>	<p>активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення</p>	
--	---	--	--

Пункт відсутній	$I_{ВПt-1}^{нов1}$ - залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.	регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 рік - не застосовується.</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергосистем України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>
<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p>3) уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - \Phi ОП_{t-1}^{\phi} \times H_{t-1}^{\phi \phi} + ВП_{t-1}^y + \Phi ОП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi \phi},$	<p>6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії</p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p>3) уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою</p> $ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - \Phi ОП_{t-1}^{\phi} \times H_{t-1}^{\phi \phi} + ВП_{t-1}^y + \Phi ОП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi \phi},$		

<p>де $ОНВ_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році t-1, тис. грн; $ВП_{t-1}^{\Phi}$ - сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1, тис. грн; $ФОП_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний фонд оплати праці в році t-1, тис. грн; $H_{t-1}^{\Phi_{оп\Phi}}$ - фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в році t-1, відносні одиниці; $ВП_{t-1}^y$ - дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям, у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$), тис. грн;</p>	<p>де $ОНВ_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році t-1, тис. грн; $ВП_{t-1}^{\Phi}$ - сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у році t-1, тис. грн; $ФОП_{t-1}^{\Phi}$ - фактичний фонд оплати праці в році t-1, тис. грн; $H_{t-1}^{\Phi_{оп\Phi}}$ - фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в році t-1, відносні одиниці; $ВП_{t-1}^y$ - дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника $ВП_{t-1}^{\Phi}$), у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$), тис. грн;</p>		
<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{19 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергосистем України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>

<p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.</p>	
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

		компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}^{(40)}$ <p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких</p>	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}^{(40)}$ <p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких</p>	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p> <p>Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.</p> <p>Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою</p> $W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год.}^{(40)}$ <p>де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген\ 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген\ 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік $W_{ген\ 2\ t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген\ 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген\ 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген\ 2\ t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою</p> $W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген\ 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$ <p>де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген\ 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 роки $W_{ген\ 2\ t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год</p>	
Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29	Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29 викласти в новій редакції		
Додаток відсутній	Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Пропонується вилучити	Пропонується вилучити. Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище.

	<p> АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; НАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»; АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»; ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»; ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»; ДНЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»; ПРАТ «ДТЕК ПЕМ ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»; ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»; ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»; АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ». </p>		
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p>	<p>або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p>	<p>або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП Порядку встановлення (формування) тарифів та частина основних фондів яких знаходиться на територіях яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України</p>	
--	--	---	--

<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 та 2024 років –0 %);</p> <p>.....</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин;</p> <p>8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути</p>	<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 – 2025 років –0 %);</p> <p>.....</p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин;</p> <p>8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин.</p> <p>Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути</p>	<p>від 22 грудня 2022 року N 309, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції) для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>.....</p>	
--	---	--	--

<p>досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p>	<p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>			
<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>		<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються на рівні ЕКНТВЕ, затверджених протоколом НХТВЕ на прогнозний рік, але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

		Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів	
<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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);</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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);</p>	<p>Зміна порядкового номеру пункту</p>
<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – 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 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – 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);</p>	<p>2.9. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{зв1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{зв2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – 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);</p>	<p>Зміна порядкового номеру пункту</p>

<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>		<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>
---	--	---	---

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ощадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

17.07.2024 р. №05/23984

на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту рішення НКРЕКП, що
має ознаки регуляторного акту

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

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

За результатами розгляду схваленого проекту, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка надається до листа.

До листа додається:

1. Зведена таблиця пропозицій та зауважень до проекту, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про затвердження 3мін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»:

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<i>Постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i>		
1	<p>2.13. Вартість введених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість введених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p>	<p>2.13. Вартість введених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість введених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Пропонуємо у даному пункті змінити дату проведення комісії, оскільки робота із активами, що ліквідуються у останній день місяця (і, відповідно, у останній день звітного кварталу), потребує часу для документального оформлення. До того ж така практика існує і при формуванні звітів НКРЕКП (форма 2-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності, затверджена Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 року №282).</p>
	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі</p>	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі</p>	

	<p>справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця, наступного за кварталом в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» неодноразово зверталося до НКРЕКП щодо включення до 2 категорії активів для здійснення ліцензованої діяльності, джерелом фінансування яких є обігнута за купівлі поза заходами інвестиційної програми. Натомість, у своїх відповідях НКРЕКП зазначало, що включення до 2 категорії таких активів, джерелом фінансування яких є обігнута за купівлі поза заходами інвестиційної програми потребує обов'язкового попереднього (до моменту виконання таких робіт і створення таких активів) письмового погодження НКРЕКП.</p> <p>Разом з тим, вимогами діючих нормативних документів, що регламентують питання створення та ведення регуляторних</p>
<p>2</p>	<p>Абзац 3 пункту 1.2.: активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з придбання; у межах надання послуг з перенесення електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у</p>	<p>Абзац 3 пункту 1.2.: активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з придбання; у межах надання послуг з перенесення електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги,</p>	<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>

	<p>межах схвалені інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок об'єктованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності; включення яких до регуляторної бази активів відбувається за рішенням такого ліцензіата на підставі первинної документації (актів виконаних робіт, актів вартості устаткування зі створення цих активів, актів введення в експлуатацію основних засобів, актів готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж).</p>	<p>баз активів, такий критерій, як попереднє письмове погодження зі сторони НКРЕКП створення активів у РБА відсутнє. Більше того не визначеном залишається вичерпний перелік документів для подібного погодження.</p> <p>Важливим є те, що зазначені активи створюються на підставі скарг, аварійних ситуацій, стихійних лих, військових дій, тобто час від моменту прийняття рішення про їх створення до моменту їх створення є настільки стислим, що не витримує можливості здійснення процедури попереднього погодження.</p> <p>До того ж вартість створення таких активів визначатиметься згідно із СОУ-Н МЕР 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», Кошторисних норм України у будівництві «Насанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281, Порядку розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281. Для прикладу дані норми застосовуються для визначення вартості робіт з надання послуг з приєднання (Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою НКРЕКП від 18.12.2018 року).</p> <p>Саме тому, враховуючи вищезазначене, просимо викласти абзац 3 пункту 1.2. у запропонованій редакції.</p>
<p>3</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> <p>.....</p>	<p>Протягом першого регуляторного періоду виник цілий ряд незапланованих негативних чинників, на які АТ «ЖИТОМИР ОБЛ ЕНЕРГО» не мало впливу, але які не дозволяють забезпечити повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ). Зокрема специфіка регуляторної політики НКРЕКП щодо</p>

<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 – 2024 роки не застосовується.</p>	<p>Товариства у 2023-2024 роках, яка призвела до встановлення Товариству економічно необґрунтованих тарифів, та, відповідно, до недоотримання річної структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії. Так за результатами перевірки за 2023 рік недоотриманий дохід Товариства від розподілу становив 507 млн.грн., при цьому повернення Товариству загальної суми недоотриманого доходу за 2023 рік передбачено лише у структурі тарифу на 2025 рік. Крім того, за умови збереження чинного тарифу протягом всього 2024 року - прогнозований недоотриманий дохід Товариства від розподілу за 2024 рік становитиме 495 млн.грн..</p> <p>У зазначених умовах АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» намагалося забезпечувати фінансування найпріоритетніших напрямків операційних витрат, що не дозволяло у повній мірі забезпечити належне фінансування та виконання Інвестиційних програм, планових ремонтів та інших робіт, спрямованих на відновлення та покращення мереж.</p> <p>Зважаючи на вищевикладене, враховуючи наявність наведених обґрунтованих підстав, які свідчать про неможливість виконання Товариством плану заходів із підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, та які виникли по незалежним від Товариства обставинам, вважаємо необґрунтованим і несправедливим застосовувати до Товариства корегування необхідного доходу відповідно до виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>
<p>Пункт 5.4. доповнити новим абзацом наступного змісту:</p> <p>Відсутній</p>	<p>Пункт 5.4. доповнити новим абзацом наступного змісту:</p> <p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» розраховується, виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та ціни, яка відновляє сумі прогнозованої ціни</p>	<p>З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2024 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, передбачена тарифом у 2024 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», становить 1 784,08 грн./МВт*год.</p> <p>При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за шість місяців 2024 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 3 971,11 грн./МВт*год.</p>

	купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.	що відповідало середньозваженим щомісячним цінам РДН з урахуванням діючого тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії. Більше того, ціна електричної енергії для господарських потреб за червень місяця 2024 року для Товариства склала 5 931,95 грн./МВт*год., що вже 332,49% перевищує тарифну ціну. Розрахунково, за 2024 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни становитимуть близько 40 млн.грн., що є критично для Товариства, адже це, для порівняння, більше, ніж третина ремонтного фонду Товариства на 2024 рік.
		Варто зауважити, що Товариство не має жодного впливу на рівень ціни електричної енергії для господарських потреб, оскільки така ціна відповідає рівню ціни електричної енергії, як товару на ринку електричної енергії, з врахуванням тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.
<p align="center">Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</p>		
5	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено в додатку</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не погоджується із запропонованими змінами з огляду на цілу низку критичних причин, зокрема:</p> <p>1. Створення для певних ОСР окремих умов здійснення діяльності з розподілу, які відрізняються від умов такої діяльності для решти ОСР України, призводить до порушення принципу «недопущення дискримінації» та принципу «справедливості», передбачених підпунктами 5 та 10 пункту 1 статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>2. У наявних на сьогодні судових процесах, які начебто є однією із підстав такого рішення, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» виступає лише третьою стороною, до якої відсутні позовні вимоги та немає жодних претензій зі сторони позивача, яким є Міністерство юстиції</p>

30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;	30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;	30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;	30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на території, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;
контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);	контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);	контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);	контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);
для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;	для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;	для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;	для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;
2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674	2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674

<p>стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p>	<p>відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p><u>(абзаци 3 підпункту 2 виключити)</u></p>	<p>фінансування інвестиційної програми Товариства, що, в свою чергу, не дозволить забезпечити виконання встановлених параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, призведе до погіршення стану електричних мереж, що суперечить цілям стимулюючого регулювання, призведе до неможливості повного виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ) та взагалі до неможливості фінансування та виконання Плану розвитку Товариства, призведе до погіршення можливостей з підготовки електричних мереж до проходження осінньо-зимового періоду (ОЗП).</p>
<p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p>	<p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p>	<p>5. У 2023 році, по причині відсутності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, загальний дефіцит затверджені НКРЕКП на 2023 рік структури відновідного тарифу для АТ «ЖИТОМИР ОБЛ ЕНЕРГО» становив 501 млн.грн., що підтверджено проведеною НКРЕКП перевіркою. Лише наявність у структурі витрат статті «Прибутки» дозволило забезпечити фінансування найнагальніших операційних видатків в умовах дії воєнного стану та значного дефіциту фінансових ресурсів.</p>
		<p>6. Товариство, у відповідності до вимог чинного законодавства, проходить перевірки діяльності зі сторони НКРЕКП. Зазначеною перевіркою не виявлено жодних порушень ліцензійних умов щодо нецільового використання коштів.</p> <p>Вважаємо, що наразі надважливим завданням як для ОСР, так і для НКРЕКП є створення необхідних умов для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури, враховуючи воєнний стан та проходження ОЗП. Просимо розглянути і прийняти запропоновані зміни.</p>

Директор фінансовий

Тамара БАБАК



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел. (061) 228-51-59
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

12.07.2024 № 001-33/638 На № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП”.

Ознайомившись з проєктом постанови, ПАТ “Запоріжжяобленерго” надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП”.

В.о. Генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

№ з/п	Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі - Порядок № 1175)			
1.	Абзац 4 пункту 1.2 глави 1 “Загальні положення”: «активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії»;»;	Пропонується абз. 4 пункту 1.2. глави 1 “Загальні положення” викласти в наступній редакції: «активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі, а також у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії»;»;	Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії», у тому числі нерухоме та рухоме майно. Тому вважаємо доцільним передбачити, що всі активи, отримані у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, мають бути віднесені до категорії 3.
2.	Пункт 5.12. глави 5 “Визначення необхідного доходу”. 5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн,}$ $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до	Пропонується пункт 5.12. глави викласти в наступній редакції: «5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн}$ $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до	Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми. Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч.

стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct-1} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на **2023 – 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct})) не перевищує A^{ct-1} , враховану в тарифах **2022 – 2024 років** відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}) фіксується на рівні A^{ct-1} , врахованому в тарифах **2023 року**);

$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), тис. грн;

стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct-1} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на **2023 – 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct})) не перевищує A^{ct-1} , враховану в тарифах **2022 – 2024 років** відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}) фіксується на рівні A^{ct-1} , врахованому в тарифах **2023 року**);

$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання,

відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.

Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на **2025 рік** фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.

	<p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис.грн”.</p>	
3.	<p>Пункт 8.3. глави 8 “Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 та 2 класів напруги (у тому числі на перехідний період)».</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{W_{1t}^{\text{п}}}{W_{1t}^{\text{н}}} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод.} \quad (39)$ <p>.....</p> <p>$W_{1t}^{\text{п}}$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім</p>	<p>Пропонується пункт 8.3. глави 8 викласти в наступній редакції:</p> <p>«8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{W_{1t}^{\text{п}}}{W_{1t}^{\text{н}}} \times 1000, \text{ грн/МВт\cdotгод.} \quad (39)$ <p>.....</p> <p>$W_{1t}^{\text{п}}$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{1t}^{\text{п}}$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах</p>	<p>На сьогоднішній день значна частина території Запорізької області знаходиться в зоні активних бойових дій та/або окупована російською федерацією. Також систематично здійснюються ракетні обстріли населених пунктів Запорізької області. Через постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури товариство несе витрати на відновлення електромереж, каналів диспетчерського та технологічного зв'язку – адже вони чи не щодня зазнають катастрофічних руйнувань від війни. При цьому, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії не передбачено спеціальних фондів для здійснення робіт з відновлювання розподільчих мереж.</p>

ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год, (40)}$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (МВт·год.

2023 року), МВт·год.

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт·год, (40)}$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген 2_t}^n, \text{ МВт·год, (41)}$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.”.

Як наслідок, фактичні обсяги розподілу електроенергії є меншими у порівнянні з обсягами, врахованих в тарифах. У зв'язку з чим, товариство щомісячно недоотримувало кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності. Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах 2022 року, який сформований ще за фактом 2021 року, недоотримання необхідного доходу за 2022 рік становить 1 508 млн. грн, за 2023 рік 2 619 млн. грн, за I півріччя 2024 року очікується близько 1 689 млн. грн.

Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, а і саму можливість здійснення компанією ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.

Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України

			23 грудня 2022 року за № 1668/39004.
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі — постанова № 1009)			
1.	<p>Підпункт 1) та 2) пункту 1.</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату</p>	<p>Пропонується підпункт 1) та 2) пункту 1 викласти в наступній редакції:</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких</p>	<p>Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиниць призвело до зменшення джерел фінансування затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов'язкових реінвестицій), який визначений на нульовому рівні.</p> <p>Взагалі врахування регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.</p> <p>Застосування нульового прибутку не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації територій.</p> <p>Як наслідок, Товариство не має взагалі будь-яких джерел для покриття витрат, які НКРЕКП відповідно до постанови від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» пропонує покривати за рахунок другої частини прибутку, що не є джерелом інвестиційної програми, зокрема покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, у тому числі</p>

<p>переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;».</p>	<p>застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;».</p>	<p>купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.</p> <p>Вважаємо обґрунтованим, не продовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік застосування регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» на рівні 0 відносних одиниць та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.</p>
---	---	--

В.о Генерального директора



Андрій СТАСЕВСЬКИЙ



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 3142/05/34 від 14.07.2024р

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

*Щодо зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»), опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 27 червня 2024 року.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

В.о. Голови Правління

Анжела ДАНИЛЕНКО

**Зауваження та пропозиції ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
	Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»		
1.	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $KY_t = KY_t^M + KY_t^C, \text{ тис. грн, (16)}$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $KY_t = KY_t^M + KY_t^C, \text{ тис. грн, (16)}$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 роки не застосовується.</p>	<p>З огляду на те, що атаки рф на об'єкти електричних мереж негативно впливають на режим та надійність роботи загальної ОЕС України і всі ОСР змушені провадити свою діяльність в надзвичайних умовах, коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік доцільно не застосовувати для всіх ОСР.</p>
	Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
2.	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років, крім ліцензіатів перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, та ліцензіатів, контролером або кінцевим власником бенефіціарним контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких перший регуляторний період</p>	<p>Скасування норми доходу у 2025 році на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, призведе до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми Товариства майже на третину (а саме, 117 млн. грн, що складає близько 30% інвестиційної програми)), що, в свою чергу, зумовить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення системи реєстрації відключень в електричних мережах 6-150

	<p>установити 7 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні</p>	<p>регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004; контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні</p>	<p>кВ)", повний комплекс виконання яких, згідно із пунктом 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013р., необхідно виконати протягом першого регуляторного періоду;</p> <p>– зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж, що негативно вплине на можливість забезпечення нормативних значень показників якості та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії, відтермінує реалізацію заходів із забезпечення дозволеної потужності у розмірі 5 кВт;</p> <p>– зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії;</p> <p>– невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії;</p> <p>– неможливість відновлення/оновлення парку автотранспортної техніки (значна частина віддана на потреби ЗСУ, більше 60% всього парку складає техніка російського виробництва, яку на даний час неможливо відремонтувати, що позбавить Товариство рухомого складу спецмеханізмів та унеможливить оперативне усунення пошкоджень на елементах електричних мереж).</p> <p>Крім того, дане рішення виключає можливість виконання вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013 року "при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії ліцензіат має забезпечувати щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів</p>
--	--	--	---

<p>пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>.....</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути</p>	<p>особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>.....</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має</p>	<p>розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року №955".</p> <p>Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» кошти від прибутку на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що не є джерелом ІП Товариство зобов'язане спрямовувати на поповнення аварійного запасу; аварійного відновлення електричних мереж; на покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат та на забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників в період військового стану.</p> <p>Скасування норми доходу на РБА позбавляє ПрАТ «Кіровоградобленерго» можливості вчасно та в повній мірі реагувати на виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються структурною тарифу, таких як купівля ТВЕ, витрати на господарські потреби, витрати на ПММ та ін.</p> <p>Таке рішення неминуче ставить компанію у становище банкрута, що призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території Кіровоградської області.</p> <p>При встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ОСР на 2023 рік із</p>
--	--	---

<p>досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p>	<p>бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік, крім ліцензіатів – перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та ліцензій, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 17 рік;</p>	<p>застосуванням стимулюючого регулювання передбачалося підвищення тарифів в декілька етапів протягом 2023 року для створення можливості наповнення усіх статей структури тарифу. Однак протягом 2023 року запланованого підвищення тарифу для даної групи ОСР, до якої віднесено і ПрАТ "Кіровоградобленерго", не відбулось. Результатом дефіциту коштів стала можливість профінансувати інвестиційну програму Товариства на 22,88%, що підтверджено перевіркою НКРЕКП.</p> <p>Даний підхід Регулятор застосував і при встановленні тарифів для даної групи ОСР і на 2024 рік. Крім, того для зазначеної групи ОСР на 2024 рік Регулятором було обнулено статтю "Прибуток на регуляторну базу активів", яка є одним із джерел фінансування інвестиційної програми визначеною пунктом 2.7 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.</p> <p>Через відсутність одного із джерел фінансування III-24, а також недонаповнення статей структури тарифу 2 роки поспіль (у 2023 та 2024 році) ПрАТ "Кіровоградобленерго", окрім інших об'єктивних факторів, викладених у листі №2040/05/09 від 30.04.2024р.), не отримано фінансової можливості в повному обсязі виконати вимоги пункту 2 постанови НКРЕ №1029 від 26.07.2013р. (із змінами), а саме: <i>протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:</i></p> <p>1) <i>повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем ресстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ);</i></p>
--	--	---

		<p>2) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою.</p> <p>Таким чином, вважаємо за доцільне для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), подовжити регуляторний період до 7 років та встановити рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 17-й.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих витрат електроенергії»</p>		
3.	<p>Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>Вилучити</p> <p>Пропонуємо вилучити пункт 3 Постанови, з метою можливості регулювання питання щодо касових розривів та недопущення збитковості ОСР.</p> <p>Зазначаємо, що відповідно до статті 14¹ Закону України “Про торгово-промислові палати в Україні”, до форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) належать, зокрема: військові дії, оголошена та неоголошена війна, загальна військова мобілізація тощо.</p> <p>Тому вважаємо недоцільним зупинення на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>
<p>Положення</p>		

<p>4.</p>	<p>2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершенного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахункових значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі.</p>	<p>2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ попереднього до настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) завершенного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ на прогнозний період приймаються відповідно до розрахункових значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не більше за фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії у поточному розрахунковому періоді, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань.</p>
<p>Пропонуємо викласти пункт 2.5 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ збільшення обсягів транзитних перетікань мережами ОСР в мережі суміжних ліцензіатів.</p> <p>Відповідно до форм 1Б-ТВЕ ПрАТ “Кіровоградобленерго” у 2023 році порівняно з 2021 роком відбулось збільшення обсягів транзитних перетікань електроенергії мережами 150 кВ, а саме збільшились обсяги втратної віддачі електроенергії з мереж Товариства в мережі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - РДЦ Дніпровського регіону НЕК “УКРЕНЕРГО” на 299,614 млн.кВт*год або на 104,88 % (з 285,673 млн.кВт*год у 2021 році до 585,287 млн.кВт*год у 2023 році); - енергогенеруючої компанії Філія “Кременчуцька ГЕС” ПрАТ “УКРГІДРОЕНЕРГО” на 54,196 млн.кВт*год або на 32,28 % (з 167,885 млн.кВт*год у 2021 році до 222,081 млн.кВт*год у 2023 році). 		

3	<p>2.6 У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>	<p>2.6 У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними останнього завершеного річного періоду.</p>	<p>Пропонуємо викласти пункт 2.6 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ зміни структури споживання.</p> <p>Відповідно до форми 1Б-ТВЕ ПрАТ “Кіровоградобленерго”, загальний обсяг розподілу електричної енергії у 2023 році в порівнянні з 2021 роком зменшився на 258,274 млн.кВт*год (13,33%) з 1 938,131 млн.кВт*год до 1 679,857 млн.кВт*год. При цьому зниження обсягів розподілу електричної енергії переважно прийшлося на безвратних споживачів у розмірі 167,311 млн.кВт*год (32,55%) – з 514,082 млн.кВт*год (23,29 % в загальному обсязі надходження за 2021 рік) до 346,771 млн.кВт*год (17,77 %) в загальному обсязі сальдованого надходження за 2023 рік), що вплинуло на зміну структури споживання та призвело до збільшення відсотку звітних ТВЕ у 2023 році.</p>
---	---	---	---

В.о. Голови Правління



Анжела ДАНИЛЕНКО



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбленерго”**

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

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

☎️ (032) 239-21-13
🖨️ (032) 239-21-14
✉️ kanc@loe.lviv.ua
🌐 www.loe.lviv.ua

№ 122-07-4275 від 17.07.2024 р.

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

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

**щодо пропозицій до проєкту
рішення НКРЕКП від 27.06.2024р.**

На виконання порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого Постановою НКРЕКП від 30.06.2017р. № 866, ПрАТ «Львівобленерго» надає Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», опублікованого на вебсайті НКРЕКП 27 червня 2024 року

Додається :

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП.

Заступник Голови Правління

Ярослав СТАСЮК

Виконавець: (032) 239-20-93 Володимир МИГАЛЬ



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=195213111&sSecret=dac55be8-fb3a-4695-b5c8-09721f1cd982>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=195213111&sSecret=dac55be8-fb3a-4695-b5c8-09721f1cd982)

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», опублікованого на вебсайті НКРЕКП 27 червня 2024 року

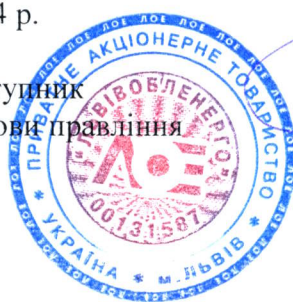
Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i>		
<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної</p>	

<p>допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p><u>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше 15 числа календарного місяця, наступного за звітним кварталом, в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</u></p>	<p>Первинні документи щодо виведення/повторне введення складаються щомісячно включно до останнього дня місяця. Тому для затвердження реєстру активів необхідно час для їх перевірки, узагальнення і формування реєстру зазначених активів.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>		
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p>	

<p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.</p>	<p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми, <u>а також джерело «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності року», який встановлено за результатом заходу державного контролю».</u></p>	<p>Оскільки «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності» відображає дохід за рахунок діяльності з розподілу, пропонуємо активи, що реалізовані у інвестиційній програмі ОСР згідно з цим джерелом відносити до 1 категорії.</p>
---	--	---

«17» 07 2024 р.

Заступник
Голови правління



(підпис)

Стасюк Ярослав Григорович
(прізвище, ім'я та по батькові)

№ 17-07/1 від 17.07.2024 р.

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ,
ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка, Спілка) висловлює свою повагу, та звертається з приводу наступного.

Громадська спілка, опрацювала оприлюднений 27.06.2024 на офіційному вебсайті Регулятора проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – проект постанови), розроблений з метою актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР та ПУП, а саме постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», постанов НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», та від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», а також окремих положень Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.

За результатами опрацювання цього проекту регуляторного акта, членами спілки було направлено зауваження та пропозиції до вищезазначених постанов.

Громадська спілка звертає особливу увагу Комісії на тих пропозиціях, що стосуються порядку тарифоутворення ОСР, що знаходяться на тимчасово непідконтрольних Україні територіях.

Також, в контексті змін до постанови 1009, Спілка підтверджує свою позицію щодо необхідності однакового підходу для всіх ОСР в питаннях встановлення параметрів регулювання, зокрема і в питанні визначення регуляторної норми доходу на регуляторну базу.

Сподіваємось на врахування пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» в 1 прим. на 29 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», що оприлюднено на сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року о 11:48

Чинна редакція	Запропоновані НКРЕКП зміни	Пропозиції ГС «Розумні електромережі України» (на базі пропозицій АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»/ ТОВ ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі», АТ «Житомиробленерго»)	
<i>постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i>			
<p>I. Загальні положення</p> <p>1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>I. Загальні положення</p> <p>1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;</p>	<p>I. Загальні положення</p> <p>1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.</p>	<p>Запропоноване НКРЕП положення пропонується перенести з п.2.13 в п.1.5 з уточненням.</p> <p>При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства.</p> <p>Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.</p>
<p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <p>земельні ділянки та речові права на них; невикористані об'єкти оборотних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);</p> <p>об'єкти незавершених капітальних інвестицій;</p>		<p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <p>земельні ділянки та речові права на них; невикористані об'єкти оборотних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);</p> <p>об'єкти незавершених капітальних інвестицій;</p>	<p>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території</p>

довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів.		довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України.	тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).
2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.	2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.	2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та земельпорядну документацію) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.	
2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної	2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної	2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та земельпорядну документацію) , вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування	

<p>бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.</p>	<p>програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.</p>	<p>інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки.</p>	
<p>...</p> <p>2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів, може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених</p>		<p>...</p> <p>2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів, може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених</p>	<p>Уточнення</p>

<p>інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 розділу III цього Порядку (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому його введено в експлуатацію).</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>		<p>інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.²</p> <p>Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 розділу III цього Порядку (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому його введено в експлуатацію).</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок приєднання відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	
<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості</p>	<p>2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості</p>	<p>Пропонується не змінювати пункт в частині визначення вартості активів, що отримані на безоплатній основі, а передбачити це положення в пункті 1.5. Також пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех комісією вартості активів, що</p>

<p>активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>відсутній</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор.</p> <p>відсутній</p>	<p>активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) за виключенням випадків самостійного виправлення помилок або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.</p>	<p>отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства.</p> <p>Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.</p>
---	--	---	--

<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>.....</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>.....</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>III. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання</p> <p>.....</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	
<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>		<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>	<p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>
<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази</p>	<p>3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази</p>		

<p>активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (відповідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.</p> <p>Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого</p>		
--	---	--	--

	<p>регулювання, згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу шокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку).</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	
<p>3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках</p>		<p>3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках</p>	<p>Зміни не виносились. Уточнення, згідно з попередніми абзацами.</p>

<p>виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому його введено в експлуатацію).</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>		<p>виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.</p> <p>Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому його введено в експлуатацію).</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою та за рахунок приєднання, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>			
<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p>		<p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p>	<p>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення</p>

$OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O P_{t-1}^n) * \frac{\Pi B_t^n}{100} + \Phi O P_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{ind}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$		$OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O P_{t-1}^n) * \frac{\Pi B_t^n}{100} + \Phi O P_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{ind}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$ <p>Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O P_{t-1}^n) * \frac{\Pi B_t^n}{100} * KCU + \Phi O P_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{ind}}{100}) \times \text{тис.грн, (7)}$ <p>KCU – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.</p>	<p>умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}$ <p>.....</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A_{t-1}^{ct}, враховану в тарифах 2022 та 2023 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A_{t-1}^{ct}, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A_{t-1}^{ct}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A_{t-1}^{ct}, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A_{t-1}^{ct}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A_{t-1}^{ct}, врахованому в тарифах 2023 року);</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевіщення A_{t-1}^{ct} рівня A_t^0.</p>	
--	---	---	--

<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p>	<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p>	<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 1}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 2}$) розраховується на активи, за виключенням</p>	
--	--	--	--

<p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 3}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{\text{нов 3}}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль</p> <p>$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до</p>	
---	---	--	--

			стимулюючого регулювання, $(A_{t-1}^{нов 4})$ розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою	5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою	5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою	Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.	
$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов} \quad (12)$	$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов} \quad (12)$	$\Pi_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \text{ т} \quad (12)$		
<div>де</div> <div>$РБА_{поч\ t}^0$</div> <div>-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</div>	<div>де</div> <div>$РБА_{поч\ t}^0$</div> <div>-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</div>	<div>де</div> <div>$РБА_{поч\ t}^0$</div> <div>-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою</div>		
$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн} \quad (13)$	$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad \text{тис. грн} \quad (13)$	$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad \text{тис. грн} \quad (13)$		
<div>де A_0</div> <div>-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, тис. грн;</div>	<div>де</div> <div>A_{t-1}^0</div> <div>-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;</div>	<div>де</div> <div>A_{t-1}^0</div> <div>-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;</div> <div>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у</div>		

							додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль .	
	$РБА_{поч}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t-1}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн;		$РБА_{поч\ t-1}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	$ВА_{t-1}$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;		$ВА_{t-1}^0$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;		$ВА_{t-1}^0$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у

						додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.		
I_{t-1}	- вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів у році $t-1$, тис. грн;		I_{t-1}^0	- первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;		I_{t-1}^0	- первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
	відсутній показник		$I_{ВПt-1}^0$	- залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання		$I_{ВПt-1}^0$	- залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим	

<p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>$BA_{t-1}^{нов\ 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов\ 1}$ – фактична вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III</p>	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - BA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$ <p>тис. грн (14)</p> <p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>$BA_{t-1}^{нов\ 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов\ 1}$ – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з</p>	$RBA_{поч\ t}^{нов\ 1} = RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - BA_{t-1}^{нов\ 1} - A_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1} + I_{ВПt-1}^{нов\ 1},$ <p>тис. грн (14)</p> <p>де $RBA_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$BA_{t-1}^{нов\ 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$I_{t-1}^{нов\ 1}$ – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з</p>
--	---	---

<p>Порядку визначення регуляторної бази активів);</p> <p>Пункт відсутній</p>	<p>дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{\text{ВРт-1}}^{\text{нов 1}}$ - залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.</p>	<p>дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 рік - не застосовується.</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергогосподарства України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>

<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)})}{19 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_ц^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;</p> <p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_ц^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_ц^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.</p>	<p>Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергосистем України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.</p>
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за</p>	<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

<p>винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{НД_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{го},^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги</p>	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{НД_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{го},^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги</p>	<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{НД_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт}\cdot\text{го},^{(39)}$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p>

$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.	<p>рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;</p> <p>$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	$W_{ген 2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік $W_{ген 2_t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року) МВт·год	
Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29	Додатки 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29 викласти в новій редакції		
Додаток відсутній	<p>Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p> <p>ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;</p> <p>НАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;</p> <p>ПРАТ «НЕЕМ «ЦЕК»;</p> <p>ДНЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;</p> <p>ПРАТ «ДТЕК НЕМ ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;</p> <p>ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;</p>	Пропонується вилучити	Пропонується вилучити. Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище

	АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».		
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»			
<p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p>	<p>1. Установити на перший регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Щодо економічних та обмежувальних санкцій то спілка й надалі притримується позиції, що при наявних уже обмеженнях, в умовах підтвердження цільового використання коштів, будучи суб'єктом природної монополії, компанія (а також уся територія її ліцензованої діяльності) може користуватися загальними підходами до визначення норми доходів та здійснювати усі необхідні операційні витрати, а також спрямовувати кошти на поповнення аварійних запасів,</p>

<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо</p>	<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 - 2025 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо</p>	<p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 - 2025 років - 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях на яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні</p>	
--	--	---	--

<p>яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 та 2024 років –0 %); </p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин; 8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік;</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції); для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 – 2025 років –0 %); </p> <p>5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>7) цільовий показник якості послуг для міської території - 150 хвилин; 8) цільовий показник якості послуг для сільської території - 300 хвилин.</p> <p>Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p>	<p>особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції)</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>.....</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	
--	---	---	--

		За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.	
Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»			
2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.		<p>2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p><i>(ДЛЯ ВВМ) ВАРІАНТ 1</i></p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ</p> <p><i>(ДЛЯ ДЕМ) ВАРІАНТ 2</i></p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з</p>	Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

		бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються на рівні ЕКНТВЕ, затверджених протоколом НХТВЕ на прогнозний рік, але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ.	
		Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8	
<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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 та 2024 роки значення дорівнює 0);</p>	<p>2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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);</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m}{E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{2ТВЕ}$ – 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);</p>	Зміна порядкового номеру пункту
<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр</p>	<p>2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр</p>	<p>2.9. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою</p> $K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m}{E_{C1} + \Delta E_{ЗВ1} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{1ТВЕ}}{100})^m + E_{C2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot (1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100})^m},$ <p>$ПЕ_{1ТВЕ}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр</p>	Зміна порядкового номеру пункту

регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 та 2024 роки значення дорівнює 0);	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);	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);	
<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>		<p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

Виконавчий директор
ГС «Розумні електромережі України»

О.М. Баранюк



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
АТ «Хмельницькобленерго»

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018,
тел: (0382) 78 78 59, факс: (0382) 78 78 58
ЄДРПОУ 22767506, ІПН 227675022258
e-mail: kanc@hoe.com.ua, web: https://hoe.com.ua/

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

на № _____ від _____.

Про надання пропозицій

АТ «Хмельницькобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта - проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»		
<p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{NOB\ 1} + A_{t-1}^{NOB\ 2} + A_{t-1}^{NOB\ 3} + A_{t-1}^{NOB\ 4}$ <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT}, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів,</p>	<p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{NOB\ 1} + A_{t-1}^{NOB\ 2} + A_{t-1}^{NOB\ 3} + A_{t-1}^{NOB\ 4}$ <p>A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_0 (на 2023 та 2024 роки амортизація на активи, створені на дату</p>	<p>Пропонується залишити в діючій редакції, з метою адекватного врахування сум амортизаційних відрахувань при розрахунку тарифів на послуги з розподілу на 2025 рік для здійснення заходів реконструкції, модернізації та побудови об'єктів електричних мереж.</p>



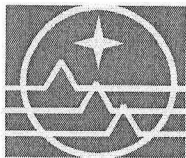
22767506 -
АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО
"ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО"
№4-5323-02/24 від
19.07.2024
КЕП (Підписання
проекту): Філіпчук О. С.
19.07.2024 10:57
3FAA9288358EC0030400
0000D44A2A0095D9B000

<p>2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; $A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C$ <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2024 роки не застосовується,</p>	<p>Пропонується не застосовувати коригування необхідного доходу через не врахування повноцінної суми амортизації (як A⁰ так і A^{нов}). Що призведе до менших капіталовкладень в Активи Товариства.</p>

В.о. генерального директора

Олексій ФІЛІПЧУК

Володимир ОНИЩУК
(0382) 695-240



ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
„ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

58008 м. Чернівці вул. Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail kanc@oe.cv.ua
Код ЄДРПОУ: 00130760

17.07.2024р № 19/1-02/ **1864**

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

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

*Заперечення та пропозиції до проекту
рішення, що має ознаки
регуляторного акта*

АТ «Чернівціобленерго» надає заперечення та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», опублікованого на офіційному сайті НКРЕКП 27 червня 2024 року.

Додаток: на 6 аркушах, в 1-у примірнику.

Директор фінансовий

Зоряна ГУМЕНЮК

Руснак О.В. 58-49-84

Заперечення та пропозиції

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

(зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиції АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань	«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів: перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово	АТ «Чернівціобленерго» вважає, що зазначений підхід суперечить основним принципам Регулятора, визначених статтею 4 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме: «- <u>законність; справедливість; неупередженість та об'єктивність під час прийняття рішень; недопущення дискримінації; відповідальність за прийняті рішення</u> ». Відповідно до пункту 2 статті 3 ЗУ «Про акціонерні товариства» - «Акціонерне товариство не відповідає за зобов'язаннями акціонерів. У разі вчинення акціонерами протиправних дій до товариства та його органів не можуть застосовуватися будь-які санкції, що обмежують їхні права, крім випадків, визначених законом.». Рішення РНБО введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року №279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», стосуються виключно вказаних в них окремих фізичних та юридичних осіб, серед яких

<p>реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче</p>	<p>окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);</p> <p>для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче</p>	<p>відсутнє АТ «Чернівціобленерго». Крім того, Рішення РНБО визначають чіткий перелік видів обмежувальних заходів, який є вичерпним і не підлягає розширеному тлумаченню, що не передбачає застосування до Товариства такого економічного обмежувального заходу, як позбавлення регуляторної норми доходу.</p> <p>Відповідно до законодавства тарифи на послуги з розподілу електричної енергії встановлюються для забезпечення діяльності суб'єктів природних монополій та мають враховувати покриття всіх необхідних витрат на здійснення ліцензованої діяльності природного монополіста.»</p> <p>Варто зауважити, що розподілення прибутку ОСР є чітко визначені постановами НКРЕКП від 26.07.2013 року №1029 та від 25.02.2022 року №332 передбачено, що 50% прибутку на РБА «стару» є джерелом інвестиційної програми, а решта 50%, що не є джерелом інвестиційної програми, спрямовувати, зокрема за такими напрямками:</p> <ul style="list-style-type: none"> - аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання; - аварійне відновлення електричних мереж; - покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат; - забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно. <p>Зазначене додатково підкреслює повну урегульованість зі сторони НКРЕКП питання використання коштів прибутку, в тому числі і в умовах дії воєнного стану та неможливості їх</p>
---	--	---

регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць»;»;	регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць»;»;	<p>направлення на фінансування будь-яких інших видів витрат.</p> <p>Встановлення норми доходу на рівні 0 відносних одиниць на РБА, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році призвела до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми на суму прибутку у розмірі 76 496 тис.грн. Як наслідок, відсутність зазначеного джерела фінансування зумовило:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення системи реєстрації відключень в електричних мережах 6- 150 кВ)", повний комплекс виконання яких, згідно із пунктом 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013р. (зі змінами), що необхідно виконати протягом першого регуляторного періоду; - зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж, що негативно вплинуло на можливість забезпечення нормативних значень показників якості та надійності надання послуг з розподілу електричної енергії; - зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії; - невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії; <p>Враховуючи невідповідність прогнозованих рівнів інфляції, що враховуються при розрахунку тарифу фактичним рівням інфляції (різниця між якими наразі не компенсується ОСР), <u>лише наявність у структурі витрат статті «Прибуток» дозволяє забезпечити фінансування</u> найнагальніших операційних видатків операторів системи розподілу в умовах дії воєнного стану та значного дефіциту фінансових ресурсів.</p>
---	---	---

АТ «Чернівціобленерго» пропонує, внести зміни до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», зокрема, до постанови НКРЕ від 23.07.2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», та встановити норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2025 році, на рівні 0 відносних одиниць, виключно для ліцензіатів перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175.

Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»		
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов1} + A_{t-1}^{нов2} + A_{t-1}^{нов3} + A_{t-1}^{нов4}, \text{ тис. грн, (11)}$ <p>.....</p> <p>$A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого</p>	<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>.....</p> <p>5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою</p> $A_t = A_t^{ст} + A_{t-1}^{нов1} + A_{t-1}^{нов2} + A_{t-1}^{нов3} + A_{t-1}^{нов4}, \text{ тис. грн, (11)}$ <p>.....</p> <p>$A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання</p>	<p>АТ «Чернівціобленерго» вважає, що запропонований НКРЕКП підхід суперечить основним принципам стимулюючого регулювання не дозволяючи Товариству розвивати електричні мережі Чернівецької області. В умовах воєнного стану, такі методи регулювання створюють пряму загрозу для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури.</p> <p>Амортизація, одне з основних джерел фінансування інвестиційної програми, за рахунок якої фінансується основна частина об'єктів електроенергетики.</p> <p>АТ «Чернівціобленерго» пропонує при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік встановити рівень амортизації $A_t^{ст}$, збільшивши її на 50 % від рівня амортизації врахованої в тарифах 2024 року.</p>

<p>регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A^{ст}_{t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}_t$) не перевищує $A^{ст}_{t-1}$, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A^{ст}_t$) фіксується на рівні $A^{ст}_{t-1}$, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	<p>(A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації $A^{ст}_{t-1}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A^{ст}_t$) не перевищує $A^{ст}_{t-1}$, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A^{ст}_t$) фіксується на рівні $A^{ст}_{t-1}$, врахованому в тарифах 2023 року);</p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн. (16)}$ <p>.....</p>	<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн. (16)}$ <p>.....</p>	<p>В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській так і в сільській місцевості, а також погодинних відключень по всій території України, АТ «Чернівціобленерго» пропонує не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану та рік після його припинення.</p>

<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку. не застосовується за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, та рік після його припинення .</p>	
--	--	--

Директор фінансовий



Зоряна ГУМЕНЮК

