

Програма «Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення» (SPARC)

01054, Київ, Україна,
вул. Ярославів Вал, 15

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

До уваги: Голови НКРЕКП
Юрія ВЛАСЕНКА

SPARC-025-NEURC-2026-02-19

Щодо внесення змін до Постанови № 428

Шановний Юрію Миколайовичу,

Програма «Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення» щиро дякує Регулятору за співпрацю. Після оприлюднення проєкту змін до постанови НКРЕКП № 428 від 14 червня 2018 року «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – Постанова № 428), програма SPARC здійснила аналіз запропонованих змін і надає наступні коментарі та пропозиції.

SPARC позитивно оцінює впровадження Порядку фіксації стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови № 1029, та стану досягнення цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою № 1009 (далі – Порядок). Встановлення структурованого механізму збору та верифікації даних щодо виконання регуляторних параметрів є важливим кроком для підвищення прозорості, обґрунтованості та послідовності регуляторного контролю.

Водночас, ми надаємо наступні пропозиції, які можуть покращити процес збору та аналізу інформації (порівняльна таблиця наведена в Додатку до цього листа).



Щодо технологічних витрат. Відповідно до проєкту Порядку, НКРЕКП здійснюватиме перевірку стану щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах. Однак, формат таблиці, представлений в запропонованій редакції, не дозволяє визначити показник щорічного зниження фактичних технологічних витрат, так як в ній порівнюються фактичні дані з нормативними. Тому SPARC пропонує оновлений формат таблиці, який дозволить НКРЕКП встановити відповідність фактичних витрат нормативним значенням, а також визначати щорічне зменшення фактичних технологічних витрат. Оновлена структура таблиці наведена в Додатку до цього листа.

Щодо операційних витрат. Проєкт Порядку передбачає перевірку стану скорочення операційних контрольованих витрат. Відповідно до запропонованого формату таблиці 7, ми розуміємо, що йдеться саме про показник щорічного скорочення фактичних операційних контрольованих витрат. Оцінка цього показника має базуватися на фактичних операційних витратах, підтверджених аудиторською звітністю і скоригованих на фактичний індекс цін виробників. SPARC пропонує оновлену редакцію таблиці для фіксації стану скорочення операційних контрольованих витрат, наведену в Додатку до листа.

Ми будемо раді продовжити співпрацю з Регулятором щодо вищезазначених питань. Сподіваємося на Ваше розуміння та подальшу плідну співпрацю.

У разі виникнення питань просимо звертатися до директора із зовнішніх зв'язків та співпраці Ганни Близнюкової (+380661032402, Anna.Blyzniukova@tetrattech.com).

Додаток: Порівняльна таблиця до проєкту постанови № 428

З повагою,

Керівник Проєкту



Майкл Трейнор



Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ SPARC	ОБГРУНТУВАННЯ
Додаток до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання Порядок фіксації стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови № 1029, та стану досягнення цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою № 1009		
<p>4.2. ...</p> <p>У разі погіршення фактичних показників SAIDI, ліцензіат має надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення такого погіршення у відповідних роках.</p>	<p>4.2. ...</p> <p>У разі погіршення фактичних показників SAIDI, а також невідповідності фактичних показників SAIDI прогнозованому (розрахунковому) значенню, визначеному відповідно до вимог пункту 5.19 Порядку №1175, ліцензіат має надати деталізацію причин такого погіршення/відхилення у звітних роках.</p>	<p>Редакційна правка. Пропонується дана редакція, оскільки порівнюється відповідність фактичного показника SAIDI розрахунковому SAIDI (цільове завдання) протягом першого регуляторного періоду.</p>
<p>4.3. ...</p> <p>Таблиця 5</p>	<p>4.3. ...</p> <p>Таблиця 5</p>	<p>Пункт 4.3. Порядку визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду передбачає перевірку стану щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах. Однак, Таблиця 5 в запропонованій НКРЕКП редакції, не дозволяє визначити показник щорічного зниження фактичних технологічних витрат, так як в ній порівнюються фактичні дані з нормативними. Також ми розуміємо, що стан виконання має фіксуватися саме щодо відсотку зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах.</p> <p>Тому пропонуємо оновлений формат таблиці, який дозволить здійснити порівняння фактичних даних впродовж регуляторного періоду (наведено нижче).</p>

4.5.1. ... Таблиця 7	4.5.1. ... Таблиця 7	Пункт 4.5.1 передбачає перевірку стану скорочення операційних контрольованих витрат. Відповідно до запропонованого формату таблиці 7, ми розуміємо, що йдеться саме про скорочення фактичних ОКВ. В такому випадку пропонуємо оновити редакцію таблиці та враховувати фактичні показники. Запропонований формат таблиці наведено нижче.
4.5.2. Фіксується суми економії операційних контрольованих витрат з метою необхідності визначення базового рівня операційних контрольованих витрат на перший рік другого регуляторного періоду, відповідно до вимог пункту 5.7 Порядку № 1175, у форматі таблиці 8.	4.5.2. Фіксується суми економії операційних контрольованих витрат з метою необхідності визначення базового рівня операційних контрольованих витрат на перший рік другого регуляторного періоду та на другий рік другого регуляторного періоду , відповідно до вимог пункту 5.7 Порядку № 1175, у форматі таблиці 8.	Редакційна правка. Відповідно до Порядку 1175, економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року) використовується для базового рівня витрат на перший рік другого регуляторного періоду, а економія за останній рік - для другого року.

Пропозиції SPARC до п. 4.3 та 4.5.1.

Таблиця 5.

Рік	Клас напруги	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії (ЕКПТВЕ*100)	Фактичні витрати електроенергії (як співвідношення до фактичних обсягів розподілу електричної енергії)	Різниця	Показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги	Відсоток зміни фактичних витрат до фактичних показників попереднього року %
		%	%		%	%
Рік до переходу до стимулюючого регулювання	1 клас				-	-
	2 клас				-	-
1 рік першого регуляторного періоду	1 клас				1%	
	2 клас				3.5%	

2 рік першого регуляторного періоду	1 клас				1%	
	2 клас				3.5%	
3 рік першого регуляторного періоду	1 клас				0%	
	2 клас				0%	
4 рік першого регуляторного періоду	1 клас				0%	
	2 клас				0%	
5 рік першого регуляторного періоду	1 клас				0%	
	2 клас				0%	
6 рік першого регуляторного періоду	1 клас				1%, крім ОСР з переліку додатку 32 до Порядку № 1175, - 0%	
	2 клас				3.5%, крім ОСР з переліку додатку 32 до Порядку № 1175, - 0%	

Таблиця 7.

Перелік фактичних операційних витрат з розподілу електричної енергії	Рік до переходу до стимулюючого	1 рік першого регуляторного періоду (1%)	2 рік першого регуляторного періоду (1%)	3 рік першого регуляторного періоду (0%)	4 рік першого регуляторного періоду (0%)	5 рік першого регуляторного періоду (0%)	6 рік першого регуляторного періоду (1%, крім ОСР з переліку додатку 32 до Порядку № 1175, - 0%)
.....							
.....							
.....							
Всього ОКВ тис. грн							
Всього ОКВ без витрат, що не можуть бути віднесено до собівартості надання послуг з розподілу електричної енергії * тис. грн							

<i>Всього ОКВ без витрат, що не можуть бути віднесено до собівартості надання послуг з розподілу електричної енергії, скориговані на ІЦВ тис. грн</i>							
<i>Відсоток зміни фактичних ОКВ* до показників попереднього року %</i>							
Довідково: Прогнозований індекс цін виробників промислової продукції							
<i>Довідково: Фактичний індекс цін виробників промислової продукції</i>							



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 97.43-4758 від 19.02.2026
На № _____ від _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг (НКРЕКП)
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19,
м. Київ, 03057, т. (044) 204-48-27

Щодо надання пропозицій

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - «Зміни до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», який було розміщено 05.02.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проекту.

Додаток на 1 аркуші в 1 примірнику

З повагою
В.о. генерального директора

Анатолій ТКАЧЕНКО

до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Підпункт 18 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;»</p>	<p>«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором, та враховуючи додаткову угоду про продовження терміну реалізації приєднань та вимоги пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV "Кодексу систем розподілу" щодо можливого відтермінування надання послуги на 60 календарних днів;»</p>	<p>1. При поверненні коштів по приєднанням, по яким зафіксовано дефіцит коштів, ОСР буде будувати дані об'єкти за свої кошти;</p> <p>2. При перевірці НКРЕКП доведеться повертати кошти, витрачені ОСР при дефіцитному приєднанні.</p> <p>3. При плановій перевірці ОСР також сплачує штрафи при виявленні порушень.</p> <p>Просимо вважати внесення даних змін до проекту рішення НКРЕКП такими, що є неприйнятними.</p>


**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 05 лютого 2026 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

 Олег БОВА

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проекту рішення НКРЕКП				Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП				Обґрунтування	
Додаток 8									
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)									
ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ									
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії споживачу									
№ з/п	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Нормативне обґрунтування	Приведення у відповідність до статті 66 Закону країни «Про ринок електричної енергії»		
		Так	Ні	не розглядається					
1. Загальні питання									
3.3	Ліцензіат укладає двосторонні договори з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України "Про ринок електричної енергії", на строк, що не перевищує максимальний строк дії двосторонніх договорів, установлений НКРЕКП, інформус НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта, або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а також зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку та імпорту, експорту протягом п'яти років					стаття 73, стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 18, 19, 21, 28 пункту 2.2 ЛУ № 1469			

<table border="1"> <tr> <td data-bbox="300 1727 475 2112">3.7 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку.</td> <td data-bbox="300 1301 475 1720">пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ППРЕЕ; підпункт 59 пункту 2.2 ЛУ № 1469</td> </tr> </table>	3.7 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку.	пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ППРЕЕ; підпункт 59 пункту 2.2 ЛУ № 1469	<p style="text-align: center;">Вилучити пункт 3.7</p> <p>Відповідно до Правил ринку учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту та/або імпорту для кожного міждержавного перетину, за яким учасник ринку планує здійснення операцій з експорту та/або імпорту, що передбачено пунктом 3.6 Переліку питань.</p>
3.7 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку.	пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ППРЕЕ; підпункт 59 пункту 2.2 ЛУ № 1469		

Додаток 9

до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)					
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="831 1727 1031 2112">3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП</td><td data-bbox="831 1301 1031 1720">підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468</td></tr> </table>	3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП	підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="831 808 1145 1272">3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП відповідно до порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</td><td data-bbox="831 434 1145 801">стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468</td></tr> </table> <p>Приведення у відповідність до статті 66 Закону країни «Про ринок електричної енергії»</p>	3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП відповідно до порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами	стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП	підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468				
3.3 Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП відповідно до порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами	стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468				
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1145 1727 1289 2112">3.13 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку</td><td data-bbox="1145 1301 1289 1720">підпункт 31 пункту 2.2 ЛУ № 1468</td></tr> </table>	3.13 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку	підпункт 31 пункту 2.2 ЛУ № 1468	<p style="text-align: center;">Вилучити пункт 3.13</p> <p>Відповідно до Правил ринку учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту та/або імпорту для кожного міждержавного перетину, за яким учасник ринку планує здійснення операцій з</p>		
3.13 Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку	підпункт 31 пункту 2.2 ЛУ № 1468				

		експорту та/або імпорту, що передбачено пунктом 3.4 Переліку питань.
--	--	----------------------------------------------------------------------

18.02.2026 № 9195/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 05 лютого 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: tulenko@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 53 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

№7183/1-26 від 18.02.2026

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін.</p> <p>У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.</p>	<p>3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін (якщо інше не передбачено ліцензійними умовами).</p> <p>У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.</p>	<p>Відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, для операторів систем розподілу місце провадження господарської діяльності – це територія адміністративно-територіальної одиниці, в межах якої розташовані система розподілу електричної енергії, що перебуває у власності тощо.</p> <p>Підпунктом 2) пункту 2.1 Ліцензійних умов передбачено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін, крім:</p> <p>відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, географічних карт відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць та електронних копій документів на електронному носії, що підтверджують перебування на</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
			законних підставах у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності напругою 6 кВ та вище, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p align="center">Додаток 24</p> <p align="center">Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</p>			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p align="center">< Відсутній ></p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p>	<p>8) фактичний рівень розрахунків ліцензіатів з ОСП помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з урахуванням наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025р, збитку від ціни</p>	<p>Рішення щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності набрало чинності з 01.09.2025 року. За вказаними в рішенні тарифами ОСР</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (номісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого номісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (номісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p> <p>для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;</p> <p><...></p>	<p>закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишились неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті лише в 2027р.</p>	<p>почав отримувати кошти від споживачів та постачальників із затримкою в 1 - 2 місяці, що пов'язано з графіками розрахунків споживачів та постачальників за фактичну розподілену електричну енергію. У зв'язку із цим вважаємо за доцільне зазначити кінцеву дату розрахунку ОСР з оператором системи передачі 01.03.2026р. Також, пропонуємо врахувати обґрунтовані чинники неповного виконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо термін надання цих послуг з боку ОСР перевищує 730 днів та термін, визначений договором. Якщо строк виконання менше 730 днів або строк більше ніж 730 днів, але подовжений термін виконання додатковими угодами з замовниками, то дефіцит коштів рахується повністю, виходячи з понесених капітальних витрат.</p>	<p>Вимогами Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352 Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану передбачено, що «На період дії в Україні воєнного стану, за результатами проведеного НКРЕКП заходу державного контролю за період діяльності, починаючи з 2023 року, фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю якщо</p> <p>.... строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (при цьому, календарний період 2022 року у розрахунку не враховується)»</p> <p>Враховуючи масовані ракетно-дронові удари по енергетичній інфраструктурі регіону, що призвели до критичних руйнувань енергообладнання живлячих центрів, надання послуги з</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
			приєднання у визначені КСР терміни, в більшості випадків, не є можливим. Наприклад, енергообладнання Дніпропетровської області, де зруйновано/суттєво пошкоджено всі ПС напругою 110 кВ, та відсутня схема нормального режиму.
<p>14) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p>	<p>15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_1})), \text{ в. о.},$ де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7); $\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>звітнього періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>УО_т – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);</p>		
	<p>16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких в тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку № 1175, перераховуються із застосуванням КФУ_у));</p>	Пропозиції відсутні	
<p>15) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p>	<p>17) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту);</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175;	Пропозиції відсутні	
<p>18) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;</p>	<p>21) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;</p> <p>Починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175,</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;</p>		
	<p>25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);</p>	Пропозиції відсутні	
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ \text{ нф} i} - Д_{ТВЕ \text{ ф} i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців; Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн; Д_{ТВЕ ф і} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p>	<p>26) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ \text{ нф} i} - Д_{ТВЕ \text{ ф} i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців; Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн; Д_{ТВЕ ф і} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p>	Пропонується уточнення	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $C_{\text{ОРЕ ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_1)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p>	<p>До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $C_{\text{ОРЕ ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_1)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>$D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$</p> <p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітної року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p>	<p>$D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$,</p> <p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітної року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>$D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$</p> <p>де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\text{ф псо і}}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$C_{\text{ф і}}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року, грн/МВт·год;</p> <p>$C_{\text{рдн ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$	<p>$D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$</p> <p>де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\text{ф псо і}}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$C_{\text{ф і}}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року, грн/МВт·год;</p> <p>$C_{\text{рдн ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>З 01 січня 2021 року $D_{TBE\ nф\ i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ nф\ i} = O_{TBE\ nф\ i} \times C_{TBE\ i},$ <p>де $C_{TBE\ i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $C_{TBE\ i} = C_{PДН\ ф\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{ДД}_W) + C_{PДН\ ф\ i} \times (1 + K^{BP}_Ц) \times K^{BP}_W + C_{PДД\ ф\ i} \times K^{ДД}_W,$ <p>де K^{BP}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K^{ДД}_W$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p>	<p>З 01 січня 2021 року $D_{TBE\ nф\ i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ nф\ i} = O_{TBE\ nф\ i} \times C_{TBE\ i},$ <p>де $C_{TBE\ i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $C_{TBE\ i} = C_{PДН\ ф\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{ДД}_W) + C_{PДН\ ф\ i} \times (1 + K^{BP}_Ц) \times K^{BP}_W + C_{PДД\ ф\ i} \times K^{ДД}_W,$ <p>де K^{BP}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K^{ДД}_W$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{W}}^{\text{БР}} - K_{\text{W}}^{\text{ДД}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{W}}^{\text{БР}} - K_{\text{W}}^{\text{ДД}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{W}}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{W}}^{\text{ДД}};$ <p>де $K_{\text{W}}^{\text{БР}}$, $K_{\text{W}}^{\text{ДД}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{W}}^{\text{БР}} - K_{\text{W}}^{\text{ДД}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{W}}^{\text{БР}} - K_{\text{W}}^{\text{ДД}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{W}}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{W}}^{\text{ДД}};$ <p>де $K_{\text{W}}^{\text{БР}}$, $K_{\text{W}}^{\text{ДД}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітнього року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних</p>	<p>Пропонується уточнення з метою визначення критерію використання середньозваженого місячного індексу під час розрахунку $\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$.</p> <p>У зв'язку з тим, що вимога стосовно публікації декадних індексів почала діяти з другої половини жовтня, пропонується уточнення.</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Ц_{рdd ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{C_{pдн ф і}}{C_{база і}};$ <p>де C_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{тве ф і} розраховується за формулою</p> $D_{тве ф і} = O_{тве ф і} \times C_{тве і}$ <p><...></p>	<p>Ц_{рdd ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{C_{pдн ф і}}{C_{база і}};$ <p>де C_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{тве ф і} розраховується за формулою</p> $D_{тве ф і} = O_{тве ф і} \times C_{тве і}$ <p><...></p>	<p>фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ та/або ГАВ в і-му місяці, у разі істотних змін на ринку;</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	<p>базових навантажень у і-му місяці 2025 року, які не було опубліковано на його офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа».</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:</p> <p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386)</p>	<p>32) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:</p> <p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386)</p> <p>до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в</p>	<p><i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i></p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p> <p>Пропозиції відсутні</p>	<p>заходів ІП через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІП 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p>	<p>затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУу, за формулою</p> $ДД_{О(Н)} = ФД - (ЧНД_t + (ОВ_t \times КФУ_u)), \text{ тис. грн,}$ <p>де $ДД_{О(Н)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;</p> <p>ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧНД_т – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою</p> <p>ЧНД_т = НД_т – ОВ_т, тис. грн,</p> <p>де НД_т – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ОВ_т – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;</p>		
<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де і - місяць;</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де і - місяць;</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>п - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\ нф\ i} < \sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\ ф\ i}$ <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p>	<p>п - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\ нф\ i} < \sum_{i=1}^n O_{ТВЕ\ ф\ i}$ <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).</p>	<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2024 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>О_{ТВЕ он і} - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).</p> <p>Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>О_{ТВЕ он і} - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p><...></p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком. Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів;</p> <p><...></p>	Пропозиції відсутні	
<p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики.</p>	Пропозиції відсутні	
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
на індекс споживчих цін на товари та послуги.	на індекс споживчих цін на товари та послуги.		
12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.	12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.	Пропозиції відсутні	
13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;	13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії	на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими; на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p align="center">Додаток 29</p> <p align="center">Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>			
4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...>	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...>	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p>	<p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_0})), \text{ в. о.},$ <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p>	<p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується;</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_0})), \text{ в. о.}$ <p>з округленням до 4 знаків після коми,</p> <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p>	<p>Пропонуємо уточнення</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>ΔUO_t – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>UO_t – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;</p>	<p>ΔUO_t – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>UO_t – кількість умовних одиниць обладнання врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;</p>	<p>Для розрахунку КФУу використовується загальна сума уо обладнання, ділення уо на класи напруги при розрахунку недоцільне.</p>
<p>10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p>	<p>10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік;		
<p>11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p>	<p>11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p>	Пропозиції відсутні	
<p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо</p>	<p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406</p>	<p>12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;</p>	<p>"Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;</p>	<p>"Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;</p> <p><i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i></p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт,</p>	<p>Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІІ через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІІ 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.	
<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо термін надання цих послуг з боку ОСР перевищує 730 днів та термін, визначений договором. Якщо строк виконання менше 730 днів або строк більше ніж 730 днів, але подовжений термін виконання додатковими угодами з замовниками, то дефіцит коштів рахується повністю, виходячи з понесених капітальних витрат.</p>	<p>Вимогами Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352 Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану передбачено, що «На період дії в Україні воєнного стану, за результатами проведеного НКРЕКП заходу державного контролю за період діяльності, починаючи з 2023 року, фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю якщо</p> <p>.... строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (при цьому, календарний період 2022 року у розрахунку не враховується)»</p> <p>Враховуючи масовані ракетно-дронові удари по енергетичній інфраструктурі Дніпровського регіону, що призвели до критичних руйнувань енергообладнання живлячих центрів, надання послуги з приєднання у визначені КСР терміни, в більшості випадків, не є можливим. Наприклад, енергообладнання Дніпропетровської області, де зруйновано/суттєво пошкоджено всі ПС напругою 110 кВ, та відсутня схема нормального режиму.</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.</p> <p>За 2023 - 2024 роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід</p>	<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.</p> <p>За 2023 - 2025 роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>	<p>ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - 2025 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення)</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;		
	25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);	Пропозиції відсутні	
	<p>29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:</p> <p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386);</p> <p>До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p> <p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p> <p>для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;</p>	<p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіатів з ОСП помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з врахуванням наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025р, збитку від ціни закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишились неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті лише в 2027р.</p>	<p>Рішення щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності набрало чинності з 01.09.2025 року. За вказаними в рішенні тарифами ОСП почав отримувати кошти від споживачів та постачальників із затримкою в 1 - 2 місяці, що пов'язано з графіками розрахунків споживачів та постачальників за фактичну розподілену електричну енергію. У зв'язку із цим вважаємо за доцільне зазначити кінцеву дату розрахунку ОСП з оператором системи передачі 01.03.2026р. Також, пропонуємо врахувати обґрунтовані чинники неповного виконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.</p>	<p>33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029) за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.</p>	<p>Пропонується додатком до Методики фіксувати саме досягнення умов перебування в першому регуляторного періоді, що визначені ПНКРЕКП 1029.</p> <p>Досягнення показників ефективності не було визначено в умовах перебування в першому регуляторному періоді в рамках стимулюючого тарифоутворення (постанова НКРЕКП 1029). Показниками ефективності визначалися стимули для підвищення ефективності діяльності в умовах мирного часу. При цьому, для багатьох ОСР, через аварії та критичні пошкодження, а також зміну схем нормального режиму внаслідок воєнних дій, досягнення показників ефективності стало майже неможливим. Пропонується досліджувати питання досягнення показників ефективності, що визначені ПНКРЕКП 1009, в рамках окремих запитів-вимог НКРЕКП.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025</p>	<p>Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);</p>	<p>років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p>	<p>років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p> <p><i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i></p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p>	<p>заходів ІП через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІП 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таких заходах визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> <p>...</p> <p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	<p>Пропонуємо не застосовувати ЧОД в 2025 р., так як використовується КФУ</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>НД_т - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.</p> <p>За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДД_{о(н)}) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у</p>	<p>НД_т - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.</p> <p>За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДД_{о(н)}) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>відповідному періоді звітного року, за формулою</p> $ДД_{O(H)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$ <p>де ННД_т - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою</p> $ННД_t = НД_t - ФД,$ <p>де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;</p>	<p>відповідному періоді звітного року, за формулою</p> $ДД_{O(H)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$ <p>де ННД_т - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою</p> $ННД_t = НД_t - ФД,$ <p>де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>$ДД_{О(Н)} = ФД - (ЧНДт + (ОКВт \times КФУу))$, тис. грн,</p> <p>де $ДД_{О(Н)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;</p> <p>ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою</p> <p>$ЧНДт = НДт - ОКВт$, тис. грн,</p> <p>де $НДт$ – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ОКВт – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ Т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ Т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітнього року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ Т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ Т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітнього року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>Пропонується уточнення</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p>	<p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>K_{w}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{BP}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\text{ ф }i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p>	<p>K_{w}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{BP}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\text{ ф }i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{BP} - K_{w}^{DD})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PDH\ \phi\ i} \times (1 - K_{w}^{BP} - K_{w}^{DD}) + \Pi_{PDH\ \phi\ i} \times (1 + K_{\Pi}^{BP}) \times K_{w}^{BP} + \Pi_{RDD\ \phi\ i} \times K \times K_{w}^{DD};$ <p>де K_{w}^{BP}, K_{w}^{DD} та K_{Π}^{BP} визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{RDD\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{BP} - K_{w}^{DD})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PDH\ \phi\ i} \times (1 - K_{w}^{BP} - K_{w}^{DD}) + \Pi_{PDH\ \phi\ i} \times (1 + K_{\Pi}^{BP}) \times K_{w}^{BP} + \Pi_{RDD\ \phi\ i} \times K \times K_{w}^{DD};$ <p>де K_{w}^{BP}, K_{w}^{DD} та K_{Π}^{BP} визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{RDD\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p>	<p>$\Pi_{RDD\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ та/або ГАВ в і-му місяці, у разі істотних змін на ринку;</p>	<p>У зв'язку з тим, що вимога стосовно публікації декадних індексів почала діяти з другої половини жовтня, пропонується уточнення.</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року, які не було опубліковано на його офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа».</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\sum_{i=1}^n P_{\text{РН ф і}}}{\sum_{i=1}^n P_{\text{база і}}};$ <p>$\sum_{i=1}^n P_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи</p>	<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\sum_{i=1}^n P_{\text{РН ф і}}}{\sum_{i=1}^n P_{\text{база і}}};$ <p>$\sum_{i=1}^n P_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи</p>	<p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за</p>	<p>передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2024 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу</p>	<p>споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу</p>		

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;	розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;		
<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_\text{т} - \text{ОКВ}_\text{у},$ <p>де ОКВ_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>ОКВ_у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_у показник ІЦВ_{t-1}^Φ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВ_{t-1}^π)), тис. грн.</p>	<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_\text{т} - \text{ОКВ}_\text{у},$ <p>де ОКВ_т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>ОКВ_у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_у показник ІЦВ_{t-1}^Φ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВ_{t-1}^π)), тис. грн.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, на 2025 рік уточнені ОКВ_т у звітному році</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) не визначається.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p>	<p>дорівнюють витратам, урахуванням у тарифах із застосуванням КФУу.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) не визначається.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p>		
<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p>		<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p>	<p>В рамках запровадження санкцій передбачалося застосування вилучення 5-кратної суми надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів...» унаслідок некоректного формування баз активів.</p> <p>Водночас, діючим положенням передбачено застосування вилучення 6-кратної суми прибутку на регуляторну базу активів (однократне вилучення відповідно до першого абзацу підпункту 13,</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p>		<p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p>	<p>п'ятикратне вилучення відповідно до останніх абзаців підпункту 13).</p> <p>З метою приведення положень пункту відповідно до об'єктивних та виважених штрафних санкцій, враховуючи умови роботи ОСР, просимо передбачити 5 кратну санкцію унаслідок некоректного формування бази активів, а не 6 -кратної, яка діє наразі.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики.</p>	Пропозиції відсутні	
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках</p>	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.	підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.		
<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2024 років - у двократному розмірі).</p>		<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2025 років - у двократному розмірі).</p>	<p>Враховуючи ведення активних бойових дій, робота підрядних організацій супроводжується ризиками особистій безпеці співробітників організацій, що задіяні в реалізації інвестиційної програми та персоналу ОСР. У зв'язку з цим та інфляційними процесами можуть мати місце підвищення вартості за окремими заходами ІІ. Просимо не застосовувати підхід, який передбачає у разі необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми 2025 року вилучення зі структури тарифів ліцензіата п'ятикратного розміру такого перевищення, а перенести вимогу на післявоєнний період.</p>
12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного	12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного	Пропозиції відсутні	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>		
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст).</p>	<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p>	<p>Пропонується уточнення</p>	

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}).</p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>Пропонуємо врахувати, що ОСР сплачує податок на прибуток в розмірі 18%. А при розрахунку дельти за статтею "податок на прибуток" враховується сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.</p>

ПОЛОЖЕННЯ ДНУЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
< Відсутній >	Доповнити новим додатком, що додається.	Пропонується коригування	<p>Пропонується вилучити пункти 4.3, таблицю 5, пункт 4.5, підпункт 4.5.1, таблицю 7, підпункт 4.5.2.</p> <p>Пропонується додатком до Методики фіксувати саме досягнення умов перебування в першому регуляторного періоді, що визначені ПНКРЕКП 1029. Досягнення показників ефективності не було визначено в умовах перебування в першому регуляторному періоді в рамках стимулюючого тарифоутворення. Показниками ефективності визначалися стимули для підвищення ефективності діяльності в умовах мирного часу. При цьому, для багатьох ОСР, через аварії та критичні пошкодження, а також зміну схем нормального режиму внаслідок воєнних дій, досягнення показників ефективності стало майже неможливим.</p> <p>Пропонується досліджувати питання досягнення показників ефективності, що визначені ПНКРЕКП 1009, в рамках окремих запитів-вимог НКРЕКП.</p>

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

18.02.2026 №. 101/04/03-2276
На № _____ від _____

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої пропозиції та зауваження до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Додатки: вищезначене на 48 арк.

Генеральний директор

Дмитро ГРИГОР'ЄВ



для фізичних клієнтів:

+38 (048) 705 90 90
+38 (068) 750 90 90
+38 (095) 750 90 90
+38 (073) 750 90 90



для юридичних клієнтів:

+38 (066) 750 90 90

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	Коментар
	<p>3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін.</p> <p>У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.</p>	<p>3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін (якщо інше не передбачено ліцензійними умовами).</p> <p>У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.</p>	<p>Відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, для операторів систем розподілу місце провадження господарської діяльності – це територія адміністративно-територіальної одиниці, в межах якої розташовані система розподілу електричної енергії, що перебуває у власності тощо.</p> <p>Підпунктом 2) пункту 2.1 Ліцензійних умов передбачено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін, крім: відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, географічних карт відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць та електронних копій документів на електронному</p>

			носії, що підтверджують перебування на законних підставах у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності напругою 6 кВ та вище, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін
--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	Коментар
Додаток 24 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...> < Відсутній ></p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p>	<p>8) фактичний рівень розрахунків ліцензіатів з ОСП помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з урахуванням</p>	<p>Рішення щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими</p>

	<p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p> <p>для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;</p> <p><...></p>	<p>наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025р, збитку від ціни закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишились неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті лише в 2027р.</p>	<p>прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності набрало чинності з 01.09.2025 року. За вказаними в рішенні тарифами ОСР почав отримувати кошти від споживачів та постачальників із затримкою в 1 - 2 місяці, що пов'язано з графіками розрахунків споживачів та постачальників за фактичну розподілену електричну енергію. У зв'язку із цим вважаємо за доцільне зазначити кінцеву дату розрахунку ОСР з оператором системи передачі 01.03.2026р. Також, пропонуємо врахувати обґрунтовані чинники неповного виконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.</p>
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо термін надання цих послуг з боку ОСР перевищує 730 днів та термін, визначений договором. Якщо строк виконання менше 730 днів або строк більше ніж 730 днів, але подовжений термін виконання додатковими угодами з замовниками, то дефіцит коштів рахується повністю, виходячи з понесених капітальних витрат.</p>	<p>Вимогами Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352 Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану передбачено, що <i>«На період дії в Україні воєнного стану, за результатами проведеного НКРЕКП заходу державного контролю за період діяльності, починаючи з 2023 року, фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю якщо строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (при цьому, календарний період 2022 року у розрахунку не враховується)»</i></p> <p>Враховуючи масовані ракетно-дронові удари по енергетичній інфраструктурі Одеського регіону, що призвели</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			до критичних руйнувань енергообладнання живлячих центрів, надання послуги з приєднання у визначені КСР терміни, в більшості випадків, не є можливим. Наприклад, енергообладнання півдня Одеської області, де зруйновано/суттєво пошкоджено всі ПС напругою 110 кВ, та відсутня схема нормального режиму.
14) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;	15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{\text{Т}_t})), \text{ в. о.},$ де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7); $\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець	Пропозиції відсутні	

	<p>звітнього періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>UO_t – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);</p>		
	<p>16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких в тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку № 1175, перераховуються із застосуванням КФУу));</p>	Пропозиції відсутні	
<p>15) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p>	<p>17) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту);</p>	Пропозиції відсутні	
	<p>18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік починаючи з 2025 року для</p>	Пропозиції відсутні	

	ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175;		
<p>18) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;</p>	<p>21) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.</p> <p>Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;</p> <p>Починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;</p>	Пропозиції відсутні	
	25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного	Пропозиції відсутні	

	обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);		
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($D_{\text{ТВЕ}}$) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ}} = \sum_{i=1}^n (D_{\text{ТВЕ нф } i} - D_{\text{ТВЕ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн; $D_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітного року, тис. грн. До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ОРЕ ф } i}$ <p>де $C_{\text{ОРЕ ф } i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в i-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год; $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії</p>	<p>26) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($D_{\text{ТВЕ}}$) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ}} = \sum_{i=1}^n (D_{\text{ТВЕ нф } i} - D_{\text{ТВЕ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн; $D_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітного року, тис. грн. До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ОРЕ ф } i}$ <p>де $C_{\text{ОРЕ ф } i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в i-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год; $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії</p>	<p>Пропонується уточнення</p> <p>,</p> <p>,</p>	

на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$O_{\text{ТВЕ ф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$$

де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

K_1 , K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.

$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою

$$D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$$

де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл

на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$O_{\text{ТВЕ ф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$$

де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

K_1 , K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.

$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою

$$D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times C_{\text{ОРЕ ф і}}$$

де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл

<p>електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{TBE\ n\phi\ i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ n\phi\ i} \times (K_{\phi\ PCO\ i} \times C_{\phi\ i} + (1 - K_{\phi\ PCO\ i}) \times C_{PДН\ \phi\ i})$ <p>де $K_{\phi\ PCO\ i}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\phi\ PCO\ i} = \frac{O_{TBE\ PCO\ \phi\ i}}{O_{TBE\ \phi\ i}},$ <p>де $O_{TBE\ PCO\ \phi\ i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\phi\ PCO\ i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$C_{\phi\ i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p>	<p>електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{TBE\ n\phi\ i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ n\phi\ i} \times (K_{\phi\ PCO\ i}^{\phi} \times P^{\phi\ i} + (1 - K_{\phi\ PCO\ i}^{\phi}) \times P^{Б\ n\phi\ i})$ <p>де $K_{\phi\ PCO\ i}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\phi\ PCO\ i} = \frac{O_{TBE\ PCO\ \phi\ i}}{O_{TBE\ \phi\ i}},$ <p>де $O_{TBE\ PCO\ \phi\ i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\phi\ PCO\ i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$C_{\phi\ i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p>		
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

<p>Ц_{РДН ф і} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times (\text{К}_{\text{ф псо і}}^{\text{ф}} \times \text{П}_{\text{ф і}}^{\text{ф}} + (1 - \text{К}_{\text{ф псо і}}^{\text{ф}}) \times \text{П}_{\text{ф і}}^{\text{б}})$ <p>З 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ нф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - \text{К}_{\text{БР}_W} - \text{К}_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + \text{К}_{\text{БР}_U}^{\text{БР}}) \times \text{К}_{\text{БР}_W} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times \text{К}_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}},$ <p>де К_{БР_W} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>К_{ДЛ_W}^{ДЛ} - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що</p>	<p>Ц_{РДН ф і} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times (\text{К}_{\text{ф псо і}}^{\text{ф}} \times \text{Ц}_{\text{ф і}} + (1 - \text{К}_{\text{ф псо і}}^{\text{ф}}) \times \text{Ц}_{\text{РДН ф і}})$ <p>З 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ нф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - \text{К}_{\text{БР}_W} - \text{К}_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + \text{К}_{\text{БР}_U}^{\text{БР}}) \times \text{К}_{\text{БР}_W} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times \text{К}_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}},$ <p>де К_{БР_W} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>К_{ДЛ_W}^{ДЛ} - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що</p>		
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

$K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.

Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{BP}_{\text{W}}} - K_{\text{ДД}_{\text{W}}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою

$$\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{BP}_{\text{W}}} - K_{\text{ДД}_{\text{W}}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}) \times K_{\text{BP}_{\text{W}}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДД}_{\text{W}}};$$

де $K_{\text{BP}_{\text{W}}}$, $K_{\text{ДД}_{\text{W}}}$ та $K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом

купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

$K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.

Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{BP}_{\text{W}}} - K_{\text{ДД}_{\text{W}}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою

$$\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{BP}_{\text{W}}} - K_{\text{ДД}_{\text{W}}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}) \times K_{\text{BP}_{\text{W}}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДД}_{\text{W}}};$$

де $K_{\text{BP}_{\text{W}}}$, $K_{\text{ДД}_{\text{W}}}$ та $K_{\text{BP}_{\text{Ц}}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом

<p>звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц_{РДН\text{ ф і}}}{Ц_{\text{база і}}};$ <p>де Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $Д_{\text{ТВЕ ф і}} = О_{\text{ТВЕ ф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}} < \dots >$	<p>звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц_{РДН\text{ ф і}}}{Ц_{\text{база і}}};$ <p>де Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $Д_{\text{ТВЕ ф і}} = О_{\text{ТВЕ ф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}} < \dots >$	<p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітнього року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітнього року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ та/або ГАВ в і-му місяці, у разі істотних змін на ринку;</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	<p>Пропонується уточнення з метою визначення критерію використання середньозваженого місячного індексу під час розрахунку Ц_{РДД ф і}.</p> <p>У зв'язку з тим, що вимога стосовно публікації декадних індексів почала діяти з другої половини жовтня, пропонується уточнення.</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року, які не було опубліковано на його офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа».</p>
<p>28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітньому році відповідно до постанов НКРЕКП:</p>	<p>32) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітньому році відповідно до постанов НКРЕКП:</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

<p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386)</p>	<p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386)</p> <p>до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;</p>		
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p> <p><i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i></p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним</p>	<p>Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІІІ через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання</p>

<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у</p>	<p>заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p> <p>Пропозиції відсутні</p>	<p>таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІП 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУу, за формулою

$$ДД_{О(Н)} = ФД - (ЧНД_t + (ОВ_t \times КФУ_u)), \text{ тис. грн,}$$

де $ДД_{О(Н)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

$ФД$ – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

$ЧНД_t$ – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою

$$ЧНД_t = НД_t - ОВ_t, \text{ тис. грн,}$$

	<p>де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;</p>		
<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка. Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка. Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок</p>	Пропозиції відсутні	

введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що

введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту у електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків,

величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).

Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).

Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2024 роки визначається за формулою

$$Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$$

де $О_{ТВЕ\ ф\ і}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;

$О_{ТВЕ\ он\ і}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами

фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).

Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.

Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - **2025** роки визначається за формулою

$$Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$$

де $О_{ТВЕ\ ф\ і}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;

$О_{ТВЕ\ он\ і}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за

структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;	необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;		
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p><...></p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком. Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів;</p> <p><...></p>	Пропозиції відсутні	
6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими.	6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики.	Пропозиції відсутні	
10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках	10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках	Пропозиції відсутні	

підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.	підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.		
12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.	12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.	Пропозиції відсутні	
13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата; на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;	13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;	Пропозиції відсутні	

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії	на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими; на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.		
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	Коментар
Додаток 29 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p>	

<p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p>	<p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_1})), \text{ в. о.},$ <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p> <p>$\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми</p>	<p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується;</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_1})), \text{ в. о. з округленням до 4 знаків після коми},$ <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p> <p>$\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець</p>	<p>Пропонуємо уточнення</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------

	<p>звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>УО_т – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;</p>	<p>звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p> <p>УО_т – кількість умовних одиниць обладнання врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;</p>	<p>Для розрахунку КФУу використовується загальна сума уо обладнання, ділення уо на класи напруги при розрахунку недоцільне.</p>
<p>10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p>	<p>10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;</p> <p>починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік;</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	
<p>11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість</p>	<p>11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;	умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;		
12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми; <i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i> Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти,	Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-

		<p>будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p>	<p>дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІП через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІП 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>
<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні</p>	<p>Вимогами Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352 Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану передбачено, що <i>«На період дії в Україні воєнного стану, за результатами проведеного НКРЕКП заходу державного контролю за період діяльності, починаючи з 2023 року, фактичні капітальні витрати, понесені під</i></p>

	<p>капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо термін надання цих послуг з боку ОСР перевищує 730 днів та термін, визначений договором. Якщо строк виконання менше 730 днів або строк більше ніж 730 днів, але подовжений термін виконання додатковими угодами з замовниками, то дефіцит коштів рахується повністю, виходячи з понесених капітальних витрат.</p>	<p>час надання послуги за j-те приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю якщо</p> <p>.... строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (при цьому, календарний період 2022 року у розрахунку не враховується)»</p> <p>Враховуючи масовані ракетно-дронові удари по енергетичній інфраструктурі Одеського регіону, що призвели до критичних руйнувань енергообладнання живлячих центрів, надання послуги з приєднання у визначені КСР терміни, в більшості випадків, не є можливим. Наприклад, енергообладнання півдня Одеської області, де зруйновано/суттєво пошкоджено всі ПС напругою 110 кВ, та відсутня схема нормального режиму.</p>
<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих</p>	<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.

За 2023 - 2024 роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням

комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.

За 2023 - **2025** роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - **2025** роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням

<p>частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>	<p>частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;</p>		
	<p>25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	
	<p>29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:</p> <p>від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);</p> <p>від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів,</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

	<p>знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386);</p> <p>До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;</p>		
	<p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p> <p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з</p>	<p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіатів з ОСП помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з врахуванням наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025р, збитку від ціни закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишилися неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті лише в 2027р.</p>	<p>Рішення щодо включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності набрало чинності з 01.09.2025 року. За вказаними в рішенні тарифами ОСР почав отримувати кошти від споживачів та постачальників із затримкою в 1 - 2 місяці, що пов'язано з графіками розрахунків споживачів та постачальників за фактичну розподілену електричну енергію. У зв'язку із цим вважаємо за доцільне зазначити кінцеву дату розрахунку ОСР з оператором системи передачі 01.03.2026р. Також, пропонуємо врахувати обґрунтовані чинники неповного виконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.</p>

	<p>розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025);</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p> <p>для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;</p>		
	<p>33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.</p>	<p>33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029) за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.</p>	<p>Пропонується додатком до Методики фіксувати саме досягнення умов перебування в першому регуляторного періоді, що визначені ПНКРЕКП 1029.</p> <p>Досягнення показників ефективності не було визначено в умовах перебування в першому регуляторному періоді в рамках стимулюючого тарифоутворення (постанова НКРЕКП 1029). Показниками ефективності визначалися стимули для підвищення ефективності діяльності в умовах мирного часу. При цьому, для багатьох ОСР, через аварії та критичні пошкодження, а також зміну схем нормального режиму внаслідок воєнних дій, досягнення показників ефективності стало майже неможливим.</p> <p>Пропонується досліджувати питання досягнення показників ефективності, що визначені ПНКРЕКП 1009, в рамках окремих запитів-вимог НКРЕКП.</p>
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-

<p>ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);</p>	<p>ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p>	<p>ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p> <p><i>Пропонується додати в постанову № 406 або цю постанову:</i></p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає</p>	<p>дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІП через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІП 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p>	<p>врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> <p>...</p> <p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	<p>Пропонуємо не застосовувати ЧОД в 2025 р., так як використовується КФУ</p>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------

ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.

За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДД_{О(Н)}) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою

$$ДД_{О(Н)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$$

де ННД_т - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою

$$ННД_t = НД_t - ФД,$$

ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.

За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДД_{О(Н)}) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою

$$ДД_{О(Н)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$$

де ННД_т - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою

$$ННД_t = НД_t - ФД,$$

<p>де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;</p>	<p>де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;</p> <p>Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою</p> $ДД_{o(n)} = \text{ФД} - (\text{ЧНД}_t + (\text{ОКВ}_t \times \text{КФУу})), \text{ тис. грн,}$ <p>де $ДД_{o(n)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;</p> <p>ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;</p>		
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

	<p>ЧНД_т – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою</p> <p>ЧНД_т = НД_т – ОКВ_т, тис. грн, де НД_т – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн; ОКВ_т – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;</p>		
<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф і}},$ <p>де <i>i</i> - місяць, <i>n</i> - кількість місяців, D_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, D_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в <i>i</i>-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}},$	<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф і}},$ <p>де <i>i</i> - місяць, <i>n</i> - кількість місяців, D_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, D_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в <i>i</i>-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}},$	Пропонується уточнення	

<p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітної року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітної року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в i-му місяці звітної року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітної року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$	<p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітної року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітної року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в i-му місяці звітної року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітної року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$		
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

<p>де $\Pi_{\text{рдн ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K_{\text{БР}}^{\text{В}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДД}}^{\text{В}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БР}}^{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{рдд ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом</p>	<p>де $\Pi_{\text{рдн ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K_{\text{БР}}^{\text{В}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДД}}^{\text{В}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БР}}^{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{рдд ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом</p>		
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

<p>купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w) + \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_\Pi) \times K^{BP}_w + \Pi_{PДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DD}_w та K^{BP}_Π визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w) + \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_\Pi) \times K^{BP}_w + \Pi_{PДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DD}_w та K^{BP}_Π визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p>	<p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ</p>	<p>У зв'язку з тим, що вимога стосовно публікації декадних індексів почала діяти з другої половини жовтня, пропонується уточнення.</p> <p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року, які не було опубліковано на його офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа».</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p>	<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p>	<p>та/або ГАВ в і-му місяці, у разі істотних змін на ринку; За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток</p>	<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на</p>		
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

<p>фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2024 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>		
<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_\text{т} - \text{ОКВ}_\text{у},$ <p>де $\text{ОКВ}_\text{т}$ - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати",</p>	<p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_\text{т} - \text{ОКВ}_\text{у},$ <p>де $\text{ОКВ}_\text{т}$ - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати",</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	

враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;

ОКВ_y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник ΠCB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ΠCB_{t-1}^{π})), тис. грн.

За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) не визначається.

При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній

враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;

ОКВ_y - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник ΠCB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ΠCB_{t-1}^{π})), тис. грн.

Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, на 2025 рік уточнені ОКВ_t у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням КФУу.

За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) не визначається.

При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній

регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;	регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;		
<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p>		<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p>	<p>В рамках запровадження санкцій передбачалося застосування вилучення 5-кратної суми надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів...» унаслідок некоректного формування баз активів.</p> <p>Водночас, діючим положенням передбачено застосування вилучення 6-кратної суми прибутку на регуляторну базу активів (однократне вилучення відповідно до першого абзацу підпункту 13, п'ятикратне вилучення відповідно до останніх абзаців підпункту 13).</p> <p>З метою приведення положень пункту відповідно до об'єктивних та виважених штрафних санкцій, враховуючи умови роботи ОСР, просимо передбачити 5 кратну санкцію унаслідок некоректного формування бази активів, а не 6 - кратної, яка діє наразі.</p>
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних	Пропозиції відсутні	

<p>чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p><...></p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики.</p>		
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	
<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами</p>		<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами</p>	<p>Враховуючи ведення активних бойових дій, робота підрядних організацій супроводжується ризиками особистій безпеці співробітників організацій, що задіяні в реалізації інвестиційної програми та персоналу ОСР. У зв'язку з цим та інфляційними процесами можуть мати місце підвищення вартості за окремими заходами ІІІ. Просимо незастосовувати підхід, який передбачає у разі необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми 2025 року вилучення зі структури тарифів ліцензіата</p>

діяльності 2021 - 2024 років - у двократному розмірі).		діяльності 2021 - 2025 років - у двократному розмірі).	п'ятикратного розміру такого перевищення, а перенести вимогу на післявоєнний період.
<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком.</p>	<p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	Пропозиції відсутні	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому</p>	<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів</p>	Пропонується уточнення	

<p>числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст).</p>	<p>електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст).</p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>Пропонуємо врахувати, що ОСР сплачує податок на прибуток в розмірі 18%. А при розрахунку дельти за статтею "податок на прибуток" враховується сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.
< Відсутній >	Доповнити новим додатком, що додається.	Пропонується коригування	<p>Пропонується вилучити пункти 4.3, таблицю 5, пункт 4.5, підпункт 4.5.1, таблицю 7, підпункт 4.5.2.</p> <p>Пропонується додатком до Методики фіксувати саме досягнення умов перебування в першому регуляторного періоді, що визначені ПНКРЕКП 1029.</p> <p>Досягнення показників ефективності не було визначено в умовах перебування в першому регуляторному періоді в рамках стимулюючого тарифоутворення. Показниками ефективності визначалися стимули для підвищення ефективності діяльності в умовах мирного часу. При цьому, для багатьох ОСР, через аварії та критичні пошкодження, а також зміну схем нормального режиму внаслідок воєнних дій, досягнення показників ефективності стало майже неможливим.</p> <p>Пропонується досліджувати питання досягнення показників ефективності, що визначені ПНКРЕКП 1009, в рамках окремих запитів-вимог НКРЕКП.</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 «Ошадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

Від 18.02.2026 року №05/5971
на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту рішення, що має ознаки
регуляторного акта

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 рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання			
1	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та нарастаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p> <p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та нарастаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p> <p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p>	<p>При оцінці стану розрахунків з оператором системи передачі та оцінці виконання зобов'язань, передбачених відповідною постановою НКРЕКП, для вказаних ОСР за 2025 рік необхідно враховувати дію дефіцитного тарифу на послуги з розподілу (9,2% дефіцит у 2025 році) та визначення тарифного прибутку на нульовому рівні, що не дозволяло перекривати касові розриви, а також наявність заборгованості за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» на початок 2025 року, яка, у свою чергу, виникла в результаті впливу тих самих чинників у попередніх роках.</p> <p>Тобто необхідно враховувати вплив особливих умов формування тарифної політики вказаних ОСР на фактичну можливість здійснення розрахунків за надані НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги.</p>

	для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;	для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026; Для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО", при оцінці стану розрахунків з оператором системи передачі та оцінці виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора, враховувати вплив особливих умов формування тарифної політики вказаних ОСР.	для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;
2	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, за умови підтвердження невиконання інвестиційної програми без обґрунтованих причин (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, за умови підтвердження невиконання інвестиційної програми без обґрунтованих причин (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);	Пропонуємо санкцію у вигляді двократної суми невиконання ІП не застосовувати у випадку підтвердження за результатами перевірки діяльності ОСР, якщо рівень недоотриманого ліцензіатом доходу за звітний період перевищує суму невиконання інвестиційної програми відповідного періоду, що є об'єктивною причиною невиконання такої інвестиційної програми.
3	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{н}}$), що визначається за формулою $\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{н}} = D_{\text{TBE}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE}}^{\text{нф}i}$	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{н}} = D_{\text{TBE}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE}}^{\text{нф}i}$	В умовах невизначеності, спричиненої ураженнями енергетичної інфраструктури України, наслідком чого є застосування до ОСР обмежувачів графіків за вказівками ОСП (ГАВ, ГПВ, ГОП), значно ускладнюється планування обсягів придбання електричної енергії з метою компенсації ТВЕ та, як

<p>де і - місяць, п - кількість місяців, Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p>	<p>де і - місяць, п - кількість місяців, Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p>	$О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right) \right),$ <p>де W_{1 і} , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год; K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансууючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p>	$О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right) \right),$ <p>де W_{1 і} , - фактичний обсяг розподілу електричної електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год; K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансууючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p>	<p>наслідок, значно ризиковішим стає укладання довгострокових угод придбання електричної енергії з визначеними цінами та обсягами купівлі. У визначених умовах застосування індексів цін двосторонніх договорів (навіть визначених на основі декадних їх значень), які укладаються за результатами аукціонів на площадці ТОВ «Українська енергетична біржа» при визначенні нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, не є об'єктивним.</p> <p>Більше того, мінімальні обсяги продажу електричної енергії у одному лоті таких торгівельних позицій, які розміщуються для проведення аукціонів на ТОВ «Українська енергетична біржа», перевищують максимальні необхідні обсяги придбання для Товариства, що призводить до відсутності можливості долучення до таких торгів.</p> <p>Також важливим є й те, що значна частина фактичного придбання електричної за двосторонніми договорами відбувається по прямим договорам, поза площадками проведення аукціонів, а, відповідно, не відображаються у індексах двосторонніх</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}) + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 + K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}) \times K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ </p> <p>де $\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}) + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 + K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}) \times K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ </p>	<p>за формулою</p> <p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}) + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 + K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}) \times K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ </p> <p>де $\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ВР}}^{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 - K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} - K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}) + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times (1 + K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}}) \times K_{\text{ВР}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{РДН } \Phi i} \times K_{\text{ВР}}^{\text{ДЛ}}$ </p>	<p>договорів ТОВ «Українська енергетична біржа».</p> <p>У вказаних умовах реальною об'єктивною ціною для ринку двосторонніх договорів є ціна на ринку «на добу наперед», яка є більш гнучкою та більш оперативно реагує на наявні системні обмеження.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, за умови застосування до ОСР у і-му місяці обмежувачів графіків за вказівками ОСП (ГАВ, ГПВ, ГОП), пропонуємо у відповідному і-му місяці звітного року показник $\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$ визначати на рівні значення показника $\Pi_{\text{РДН } \Phi i}$.</p>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

де $K^{\text{БР}}_{\text{w}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

$\text{Ц}_{\text{рлд ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;

K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$$K = \text{Ц}_{\text{рлдн ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}};$$

$\text{Ц}_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

<...>

$$K^{\text{БР}}_{\text{ц}} \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \text{Ц}_{\text{рлдн ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}};$$

де $K^{\text{БР}}_{\text{w}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

$\text{Ц}_{\text{рлдн ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, якщо у такому місяці не застосовувались обмежуючі графіки за вказівками ОСП (ГAB, ГПВ, ГОП), грн/МВт·год;

Якщо у відповідному і-му місяці звітного року застосовувались обмежуючі графіки за вказівками ОСП (ГAB, ГПВ, ГОП), то показник $\text{Ц}_{\text{рлдн ф і}}$ визначається на рівні значення показника $\text{Ц}_{\text{рлдн ф і}}$.

K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$$K = \text{Ц}_{\text{рлдн ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}};$$

$\text{Ц}_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

<...>

6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

відсутній

6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

4) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану;

На підставі наявних судових рішень за позовами НЕК «УКЕНЕРГО», Товариство, з метою попередження зупинки роботи підприємства критичної енергетичної інфраструктури, було вимушено сплачувати штрафні санкції.
Проте наразі вказаний показник лише фіксується в ході проведення перевірок (підпункт 29 пункту 4 Додатку №29), хоча фактично є обґрунтованим та об'єктивним чинником недофінансування ліцензованої діяльності та необхідним для включення до пункту 6 додатку №29.

Додаток до Методики визначення сум надлишкового отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання «Порядок стимулююче регулювання ліцензіатами умов забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду»
І. Загальні положення.

1.4. відсутній

Додаток до Методики визначення сум надлишкового отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання «Порядок визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду»
І. Загальні положення.

1.4. Для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО" при оцінці результатів досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду та при встановленні показників ефективності на другий регуляторний період враховувати вплив особливих умов формування тарифної політики протягом першого регуляторного періоду.

Протягом дії першого регуляторного періоду, починаючи з 2023 року, до ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО" було застосовано особливі регуляторні умови, які полягали у застосуванні дефіцитного тарифу, який не забезпечував відшкодування ліцензіатам річної структури витрат, а з 2024 року ще й визначенні тарифного прибутку на нульовому рівні, що призвело до недоотримання коштів від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

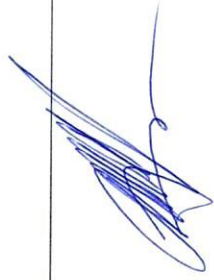
та, як наслідок, значного дефіциту фінансових ресурсів Товариства. Внаслідок дії зазначеної тарифної політики, відбулося недофінансування статей витрат операційної діяльності та джерел інвестиційних програм. Під час здійснення заходів з перевірок, джерела інвестиційної програми були зменшені на суму її недовиконання, внаслідок чого Товариство не мало можливості здійснити довиконання відповідних заходів III у наступних періодах. Все вищезазначене призвело до значного «відставання» вказаних ОСР від ОСР, до яких такі особливі умови не застосовувались, що унеможливило застосування однакових умов оцінювання першого регуляторного періоду та однакових умов визначення відповідних показників на другий регуляторний період. Відповідно до вказаного, при дослідженні та оцінці стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови НКРЕКП №1029 та досягнення фактичних показників першого регуляторного періоду в цілому, необхідно враховувати вплив особливих умов формування тарифної політики зазначених ОСР протягом першого

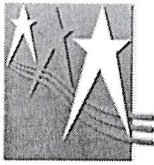
6

	<p>Додаток до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання «Порядок забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду»</p> <p>Пункт 11 таблиці 3 пункту 4.1.2.:</p> <table><tr><td>11*</td><td>Формування звітності</td><td>Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП</td><td>Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП</td><td>так ні</td><td>**</td></tr></table> <p>11* Досліджується: чи формує система відповідно до стандартних форм звітності та чи має можливість формувати звіти за різні періоди.</p>	11*	Формування звітності	Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП	Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП	так ні	**	
11*	Формування звітності	Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП	Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП	так ні	**			
регуляторного періоду.	<p>Додаток до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання «Порядок визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду»</p> <p>Пункт 11 таблиці 3 пункту 4.1.2. виноски (додаткове пояснення) викласти у новій редакції:</p> <table><tr><td>11*</td><td>Формування звітності</td><td>Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП</td><td>Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП</td><td>так ні</td><td>**</td></tr></table> <p>11* Досліджується: чи формує система інформацію відповідно до стандартних форм звітності та чи має можливість формувати звітну інформацію за різні періоди.</p>	11*	Формування звітності	Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП	Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП	так ні	**	<p>В діючих нормативних документах НКРЕКП відсутня вимога до ОСР при розробці систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, забезпечити можливість автоматичного формування стандартних форм звітності для НКРЕКП.</p>
11*	Формування звітності	Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП	Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП	так ні	**			

Директор фінансовий

Тамара БАБАК





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Студентський 6-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 889/05/15
Від 18.02.2026

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

*Щодо зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 05 лютого 2026 року.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

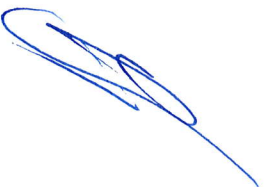
**Пропозиції ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність
у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»,
від 14 червня 2018 року №428**

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	Обґрунтування
<p align="center">Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p>		
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p>	<p><i>Зважаючи на те, що при формуванні місячного індексу базового навантаження на Українській енергетичній біржі у торгах приймає участь незначна кількість виробників, які виставляють пропозиції з певними умовами, обсяги продажу яких на цьому сегменті ринку є дуже мізерними по відношенню до загальної кількості виробленої електричної енергії в ОЕС України, тому місячний індекс базового навантаження не може бути об'єктивним для формування обґрунтованих витрат. Пропонуємо замінити місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет на місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/MWh год.</i></p>
<p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{\text{тве і}} = \Pi_{\text{рдн ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{w}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}) + \Pi_{\text{рдн ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \Pi_{\text{рдн ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}};$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{w}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{рдн ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в</p>	<p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{\text{тве і}} = \Pi_{\text{рдн ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{w}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}) + \Pi_{\text{рдн ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \Pi_{\text{рдн ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}};$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{w}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{рдн ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в</p>	

<p>і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декількох фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{базз і}}}$ <p>$\Pi_{\text{базз і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>	<p>і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декількох фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{базз і}}}$ <p>$\Pi_{\text{базз і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>	
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Директор комерційний

Олег ЛІХМАН





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ЛВІВ ОБЛ ЕНЕРГО”

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

№ 122-07-1352 від 18.02.2026 р.

НКРЕКП

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

**Про пропозиції та зауваження до проекту
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Порядку контролю за дотриманням
ліцензіатами, що провадять діяльність у
сферах енергетики та комунальних послуг,
законодавства у відповідних сферах та
ліцензійних умов»**

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, ПрАТ «Львівобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», розміщеного на сайті НКРЕКП 03.02.2026 року.

Додається:

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП (у форматах docx, PDF)

Заступник Голови Правління

Ярослав СТАСЮК

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



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=246453589&sSecret=5f7bc88c-fda2-44dc-ac03-b1aca489cdcc>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=246453589&sSecret=5f7bc88c-fda2-44dc-ac03-b1aca489cdcc)

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП від 03.02.2026 - Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умовах, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428»

(щодо визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, внесення змін до переліків питань для перевірки діяльності на ринку електричної енергії та внесення інших змін до цього Порядку)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 29 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання» до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умовах</p>		
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p>	
<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>1. Чинним законодавством, зокрема пп. 3.4-3.6, 4.5, 4.6, 5.7 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 вже передбачено механізм визначення дефіциту/профіциту коштів та застосування коефіцієнтів оптимізації витрат. Водночас приведення фактичних капітальних витрат до нуля, у разі порушення строків не передбачено. Отже, запропонована норма суперечитиме вже чинному правовому регулюванню даного питання.</p>
<p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>2. Також, в законодавстві, зокрема з ч. 20 ст. 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» вже наявний порядок контролю та вилучення необґрунтованих витрат.</p> <p>Так, відповідно до зазначених норм, Регулятор (НКРЕКП), перевіряє обґрунтованість і достовірність фактичних витрат оператора системи розподілу (надалі – ОСР). У разі виявлення необґрунтованих витрат вони можуть бути вилучені із розрахунку дефіциту/профіциту коштів.</p>

Таким чином, чинне законодавство забезпечує вже необхідний контроль необґрунтованих капітальних витрат.

3. Окрім цього, законодавство передбачає відповідальність ОСР за порушення строків приєднання, що є додатковою гарантією для Замовника.

Зокрема, п.п. 4.2.6, 4.3.3 Кодексу системи розподілу (надалі – КСР) передбачено повернення коштів за зверненням замовника. При цьому у разі прострочення понад 120 днів – повернення 100 % сплаченої плати.

Крім того, змінами до КСР (постанова НКРЕКП № 1145 від 29.07.2025) посилено вимоги щодо внесення змін до договорів про приєднання та уточнено порядок та обмежено строки їх продовження (п. 4.2.4 КСР): до 60 днів – загальне продовження та до 240 днів – у разі необхідності відведення земельних ділянок.

5. Також, на період дії воєнного стану, встановлені вже додаткові обмеження для ОСР, зокрема пунктом 13 постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022 передбачено випадки, коли капітальні витрати приймаються рівними нулю (зокрема при невідповідності проектно-кошторисної документації, некоректному визначенні типу приєднання, перевищенні строку нестандартного приєднання на 730 днів, тощо).

Зважаючи на це вважаємо, що нормами чинного законодавства передбачено достатній рівень відповідальності та контролю за оператором системи розподілу щодо надання ним послуг з приєднання.

При цьому, для Замовників передбачено широкий спектр гарантій та компенсацій дотримання їхніх прав у взаємовідносинах з ОСР.

ПРАТ «Львівобленерго» вважає, що при здійсненні ліцензійного контролю в умовах воєнного стану доцільно забезпечити комплексний та зважений підхід до оцінки діяльності ОСР з урахуванням об'єктивних обставин, що істотно впливають на можливість своєчасного виконання зобов'язань.

Зокрема, йдеться про об'єктивні перешкоди, що виникають у процесі відведення земель та погодження проектної документації через нестабільне функціонування органів місцевого самоврядування, відмови або зволікання суміжних землевласників у

		<p>погодженні трас прокладання мереж, браком кваліфікованих фахівців як у ОСР, так і в підрядних структурах, а також із затримками постачання матеріально-технічних ресурсів і наявними логістичними обмеженнями. Зазначені обставини мають системний характер і не залежать безпосередньо від волі ОСР, проте істотно впливають на реалізацію послуг з придбання.</p> <p>З урахуванням викладеного, пропонуємо відтермінувати впровадження запропонованих змін на період після скасування воєнного стану з метою збереження балансу інтересів усіх учасників правовідносин — замовників, операторів систем розподілу.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2026 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2027 року);</p>	<p>Протягом 2022-2025 років НКРЕКП здійснювало регулювання зазначеної норми виконання інвестиційної програм ОСР з урахуванням того, що реалізація схвалених інвестиційних програм зазначених періодів відбувалось в умовах воєнного стану, спричиненою агресією російської федерацією.</p> <p>Оскільки воєнний стан в Україні продовжений і в 2026 році це впливає на виробництво, зростає попит на матеріали і обладнання, а також можливість їх вчасного постачання. Це все впливає на вчасне виконання робіт з реконструкції, відновлення системи розподілу.</p> <p>Окрім цього сума невиконання інвестиційної програми приймає участь у розрахунку додатково отриманого/ недоотриманого доходу, відповідно вилучатиметься з тарифу або зменшуватиме додатковий отриманий дохід ліцензіата.</p> <p>Також, у 2026 році реалізація інвестиційних програм ускладнилась у зв'язку з необхідністю пізніших строків проведення тендерних процедур а також дефіцитом коштів у січні-лютому, що пов'язано зі значним ростом вартості електричної енергії на сегментах ринку, викликаний дефіцитом пропозицій електричної енергії спричиненою руйнуванням генеруючих потужностей та систем передачі.</p>

<p>.....</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ΔD_{TBE}^H, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\tau} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\text{ нф } i}$ <p>, де і - місяць, п - кількість місяців, DTBE τ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, DTBE нф і - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> <p>DTBE нф і = OTBE нф і × ЦTBE і,</p> <p>де OTBE нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, MBт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{TBE\text{ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>, де W1 і, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, MBт·год; W2 і - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, MBт·год; K1, K2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної</p>		
<p>.....</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ΔD_{TBE}^H, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\tau} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\text{ нф } i}$ <p>, де і - місяць, п - кількість місяців, DTBE τ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, DTBE нф і - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> <p>DTBE нф і = OTBE нф і × ЦTBE і,</p> <p>де OTBE нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, MBт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{TBE\text{ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>, де W1 і, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, MBт·год; W2 і - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, MBт·год; K1, K2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної</p>	<p>.....</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ΔD_{TBE}^H, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\tau} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\text{ нф } i}$ <p>, де і - місяць, п - кількість місяців, DTBE τ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, DTBE нф і - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> <p>DTBE нф і = OTBE нф і × ЦTBE і,</p> <p>де OTBE нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, MBт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{TBE\text{ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>, де W1 і, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, MBт·год; W2 і - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, MBт·год; K1, K2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної</p>	

енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;

ЦТВЕ і - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

$$\text{ЦТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБР W} - \text{КДД W}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБР Ц}) \times \text{КБР W} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{К ДД W},$$

де Ц РДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,

К БР W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

К ДД W - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;

К БР Ц - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;

ЦТВЕ і - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

$$\text{ЦТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБР W} - \text{КДД W}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБР Ц}) \times \text{КБР W} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{К ДД W},$$

де Ц РДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,

К БР W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

К ДД W - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;

К БР Ц - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених

<p>Ц РДД ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівліпродажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 - КБР W - КДД W) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц ТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБР W} - \text{КДД W}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБР ц}) \times \text{КБР W} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{К} \times \text{КДД W};$ <p>де КБР W, КДД W та КБР Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>Ц РДД ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівліпродажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 - КБР W - КДД W) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц ТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБР W} - \text{КДД W}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБР ц}) \times \text{КБР W} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{К} \times \text{КДД W};$ <p>де КБР W та КБР Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>КДД W визначається розрахунково по співвідношенню фактичного базового місячного споживання, визначеного на підставі усереднення мінімальних добових значень, до загального споживання за розрахунковий місяць.</p>	<p>В результаті нерівномірності навантаження протягом доби і місяця в цілому, співвідношення фактичного базового споживання більшості ОСР значно менше 77%. Даний підхід дозволить реальніше оцінювати витрати на закупівлю ТВЕ.</p> <p>Індекси базового навантаження РДД, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, не відображає фактичну ціну РДД. Відповідно, пропонуємо для визначення Ц РДД ф і при незначних обсягах продажу місячного базового навантаження, розрахунки проводити виходячи з результатів декадних аукціонів.</p>
<p>Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат</p>	<p>Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року:</p> <p>у випадку якщо обсяг продажу місячного базового навантаження складає менше 50% від загального продажу базового навантаження на місяць на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа», то Ц РДД ф і визначається розрахунково на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються</p>	

<p>електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт-год;</p>	<p>ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт-год; у випадку якщо обсяг продажу місячного базового навантаження складає більше або рівне 50% від загального продажу базового навантаження на місяць на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа», тоді ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт-год.</p>
<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц \text{ РДН ф і }}{Ц \text{ база і }};$ <p>Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>	<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц \text{ РДН ф і }}{Ц \text{ база і }};$ <p>Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>
<p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії,</p>	<p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії,</p>

<p>зокрема: структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторингу розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових</p>	<p>зокрема: структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторингу розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>засобів обліку електроенергії. ДТВЕ нф і за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> <p>ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,</p> <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необробленими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/ надходження/віддачі/ транзити електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>засобів обліку електроенергії. ДТВЕ нф і за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> <p>ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,</p> <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необробленими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/ надходження/віддачі/ транзити електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>Для включення додаткових доходів, зазначених в п.13, до джерел фінансування інвестиційної програми Товариство пропонує аналогічно до підходу формування джерела фінансування «Реактивна енергія» враховувати суми зазначених додаткових доходів, зменшені на відповідні суми податку на прибуток.</p>
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму податку на прибуток та суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обгрунтованими;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму податку на прибуток та суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обгрунтованими;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у</p>	<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму податку на прибуток та суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обгрунтованими;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму податку на прибуток та суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обгрунтованими;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у</p>	

<p>використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ГТ}).</p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток та суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ГТ}).</p> <p>на 100% прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток, суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>Для абзацу 5 пункту 13 зауваження не застосовувати.</p>
<p>4.5.1. Фіксується стан скорочення ліцензіатом рівня операційних контрольованих витрат (з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, та зменшення на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати) із застосуванням загального показника ефективності для щорічного скорочення операційних контрольованих витрат, згідно з підпунктом 3 пункту 1 постанови № 1009 (для 2023 – 2025 років – 0 %, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку № 1175 – 0 %), у форматі таблиці 7.</p> <p>Таблиця 7</p> <p>.....</p> <p>*Примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної</p>	<p>Додаток 34 Порядок визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду</p> <p>4.5.1. Фіксується стан скорочення ліцензіатом рівня операційних контрольованих витрат (з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, та зменшення на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати) із застосуванням загального показника ефективності для щорічного скорочення операційних контрольованих витрат, згідно з підпунктом 3 пункту 1 постанови № 1009 (для 2023 – 2025 років – 0 %, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку № 1175 – 0 %), у форматі таблиці 7.</p> <p>Таблиця 7</p> <p>.....</p> <p>*Примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної</p>	<p>Витатки ліцензіатів, пов'язані з запровадженням воєнного стану в Україні за постановами № 345 і 386 спричинені необхідністю здійснення підтримки сил оборони, збройних сил з метою посилення обороноздатності України, підтримки мобілізованих працівників а також відновлення систем розподілу.</p> <p>Суми цих витрат ліцензіата (або їх частина), віднесених до операційних контрольованих витрат, у період мирного часу спрямовувалися б на забезпечення ліцензованої діяльності з урахуванням необхідності покриття росту цін на послуги, матеріали, обладнання тощо.</p> <p>Оскільки ОКВфакт і ОКВуточнені приймають участь для розрахунку Економії ОКВ та бази на другий регуляторний період, до уваги повинно братися ОКВфакт без вилючення сум витатків ліцензіата на посилення обороноздатності України.</p>

<p>енергії операторів систем розподілу (зафіксовано у додатку 19 до Порядку № 1175 на дату переходу до стимулюючого регулювання).</p> <p>Фактичні операційні контрольовані витрати мають враховувати обгрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:</p> <p>сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обгрунтованими витратами;</p> <p>витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обгрунтованими витратами;</p> <p>резерву сумнівних боргів; штрафів/пені тощо.</p>	<p>енергії операторів систем розподілу (зафіксовано у додатку 19 до Порядку № 1175 на дату переходу до стимулюючого регулювання).</p> <p>Фактичні операційні контрольовані витрати мають враховувати обгрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:</p> <p><u>сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обгрунтованими витратами;</u></p> <p><u>витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обгрунтованими витратами;</u></p> <p>резерву сумнівних боргів; штрафів/пені тощо.</p>	<p>Пропонуємо не враховувати уточнення при визначенні суми «Фактичні операційні контрольовані витрати мають враховувати обгрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу» щодо вилучення:</p> <p><u>сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обгрунтованими витратами;</u></p> <p><u>витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386.</u></p> <p>Щодо ОКВуточнені та прогнозованих витрат у структурі тарифів на розподіл у 2021-2026 роках визначаються на основі прогнозованих індексів цін виробників промислової продукції (далі - ЦПВ).</p> <p>При цьому фактичні ЦПВ за 2021-2025 років значно перевищують прогнозовані ЦПВ.</p> <p>Відповідно, при встановленні бази ОКВ^{II}, на другий регуляторний період, необхідно врахувати фактор значного перевищення фактичного ЦПВ над прогнозованим і внести зміни до постанови НКРЕКП 05.10.2018 №1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» щодо розрахунку ОКВ^{II}.</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Заступник голови Правління

Ярослав СТАСЮК





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

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

Про надання пропозицій до
проекту рішення НКРЕКП

АТ «Оператор ринку» (далі – Товариство, оператор ринку) опрацювало схвалений 03.02.2026 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюднений 05.02.2026 проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – проект Змін) та надає свої зауваження і пропозиції до нової редакції додатку 5 «Перелік питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктом господарської діяльності, що здійснює функції оператора ринку», запропонованої проектом Змін (додаються).

Додаток: на 9 арк. в 1 прим.

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

Цепкалова 205-01-33



№ 01-41/517 від 19.02.2026

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 19.02.2026

Сертифікат:

5B5EB6E0BEF1B83004000000270600009C160000

Дійсний:

з 28.03.2025 по 28.03.2027

№7324/1-26 від 19.02.2026

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проекту рішення НКРЕКП						Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП						Обґрунтування																	
<p><i>Додаток 5</i></p> <p><i>до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)</i></p> <p>ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ</p> <p>для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктом господарської діяльності, що здійснює функції оператора ринку (далі – Перелік питань)</p>																													
<table><tr><td>2.2</td><td>Ліцензіатом призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних</td><td></td><td></td><td></td><td>підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466</td></tr></table>						2.2	Ліцензіатом призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466	<table><tr><td>2.2</td><td>Ліцензіатом не пізніше ніж через тридцять робочих днів після припинення або скасування воєнного стану призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних</td><td></td><td></td><td></td><td>підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466</td></tr></table>						2.2	Ліцензіатом не пізніше ніж через тридцять робочих днів після припинення або скасування воєнного стану призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466	Згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 23.08.2022 № 989 відповідне положення Ліцензійних умов оператора ринку (нова редакція підпункту 2 пункту 2.1) набирає чинності через тридцять робочих днів після					
2.2	Ліцензіатом призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466																								
2.2	Ліцензіатом не пізніше ніж через тридцять робочих днів після припинення або скасування воєнного стану призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466																								



№ 01-41/517 від 19.02.2026

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підписувач та дата підписання:
Гавва Олександр Олександрович 19.02.2026

Сертифікат:
5B5EB6E0BEF1B83004000000270600009C160000

Дійсний:
з 28.03.2025 по 28.03.2027

												<p>припинення або скасування воєнного стану.</p> <p>У зв'язку із зазначеним АТ «Оператор ринку» пропонує внести уточнення у назві питання або у колонці «Нормативне обґрунтування» та зазначити, що така вимога Ліцензійних умов оператора ринку набирає чинності через тридцять робочих днів після припинення або скасування воєнного стану.</p>
3.10	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що				підпункт 23 пункту 2.2 ЛУ № 1466	3.10	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що				підпункт 23, 29 пункту 2.2 ЛУ № 1466	<p>Вимога підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов є частиною вимоги, викладеної у підпункті 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов (тобто норми щодо конфіденційності інформації повністю покриваються нормами щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації</p>

[illegible]

3.14	Ліцензіат здійснює спостереження за операціями учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, повідомляє НКРЕКП про операції (у тому числі подані заявки/пропозиції) на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, які за результатами спостереження оператор ринку обґрунтовано вважає такими, що мають ознаки маніпуляцій на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та/або ознаки порушення норм законодавства щодо поведінки з інсайдерською інформацією з наданням відповідного				підпункти 34, 35, 36 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.14	Ліцензіат здійснює спостереження за операціями учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, повідомляє НКРЕКП про операції (у тому числі подані заявки/пропозиції) на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, які за результатами спостереження оператор ринку обґрунтовано вважає такими, що мають ознаки маніпуляцій на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та/або ознаки				підпункти 34, 35, 36 пункту 2.2 ЛУ № 1466
Пункт 5.7 глави 5 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 614;					
підпункти 34, 35, 36 пункту 2.2 ЛУ № 1466					
<p>09.01.2026 пройшло відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», згідно з яким із Правил РДН/ВДР буде виключена вся частина щодо спостереження за роботою РДН/ВДР. При цьому, проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку», який передбачає відповідні доповнення у зв'язку із вищезазначеними змінами до Правил РДН/ВДР наразі також проходить процедуру обговорення.</p> <p>У зв'язку з цим, для уникнення суперечностей пропонуємо внести уточнення до</p>					

<p>обґрунтування, а також готує звіти щодо спостереження за операціями на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії з відображенням агрегованих, та/або знеособлених даних відповідно до Правил РДН/ВДР та оприлюднює їх на власному вебсайті</p>																		

порушення норм законодавства щодо поведінки з інсайдерською інформацією з наданням відповідного обґрунтування, а також готує звіти ~~щодо спостереження за операціями на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії з відображенням агрегованих, та/або знеособлених даних~~ відповідно до Правил РДН/ВДР та оприлюднює їх на власному вебсайті

формулювання питання. Такі уточнення дозволять Переліку питань не втратити актуальність у зв'язку із прийняттям згаданих змін.

Також у колонці «Нормативне обґрунтування» пропонуємо надати посилання на пункт 5.7 глави 5 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 614, з дотриманням вимог якого оператор ринку буде вести спостереження.

Водночас, зауважуємо, що у разі прийняття НКРЕКП вищеназваних проєктів змін необхідно буде вносити зміни в Ліцензійні умови оператора ринку.

<div>3.20</div> <div>При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому</div> <div>підпункт 41 пункту 2.2 ЛУ № 1466</div>	<div>3.20</div> <div>При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому</div> <div>Порядок реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затверджений постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1812; Пункти 4.1, 4.9, додаток 3 (пункт 9) Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 614; Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами,</div>	<div>Для однозначного розуміння ліцензіатом та комісією з перевірки питань, що перевірятимуться, пропонуємо у колонці «Нормативне обґрунтування» зазначити документи, що регламентують вимоги, дотримання яких оператором ринку буде досліджуватися (за аналогією з пунктами 3.22 та 3.23 Переліку питань).</div>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом						енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом					затверджений постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618; підпункт 41 пункту 2.2 ЛУ № 1466	
3.21	Ліцензіат має систему спостереження за роботою ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, організованими ним електронними аукціонами з купівлі-продажу електричної енергії, відповідно до визначених НКРЕКП вимог, про результати функціонування якої повідомив НКРЕКП у визначеному нею порядку невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня після появи обґрунтованих підстав вважати, що операції					підпункт 42 пункту 2.2 ЛУ № 1466	3.21	Ліцензіат має систему спостереження за роботою ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, організованими ним електронними аукціонами з купівлі-продажу електричної енергії, відповідно до визначених НКРЕКП вимог, про результати функціонування якої повідомив НКРЕКП у визначеному нею порядку. невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня після появи обґрунтованих підстав вважати, що				Пункти 5.1, 5.2 та 5.4 глави 5 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 614; підпункт 42 пункту 2.2 ЛУ № 1466	Вимога цього пункту в частині порядку повідомлення НКРЕКП є прямою колізією із пунктом 5.7 глави 5 Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, а також положення пункту 3.14 запропонованої редакції Переліку питань вже передбачає питання щодо здійснення оператором ринку спостереження за операціями учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку і повідомлення

<p>на ринку «на добу наперед» або внутрішньодобовому ринку здійснені з порушенням встановлених обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією або такі операції мають ознаки маніпулювання чи спроби маніпулювання на ринку електричної енергії</p>			<p>операції на ринку «на добу наперед» або внутрішньодобовому ринку здійснені з порушенням встановлених обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією або такі операції мають ознаки маніпулювання чи спроби маніпулювання на ринку електричної енергії</p>				<p><i>НКРЕКП про результати такого спостереження.</i></p> <p><i>У зв'язку з цим пропонуємо положення п.3.21 запропонованої редакції Переліку питань закінчити словами «<u>повідомив НКРЕКП у визначеному нею порядку</u>».</i></p> <p><i>Таким чином, відповідно до цього питання під час перевірок буде досліджуватися впровадження та підтримування ефективних механізмів, заходів та процедур, у тому числі системи спостереження (тобто наявність такої системи), для виявлення підозрілої поведінки на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, організованих оператором ринку електронних аукціонах з купівлі-продажу</i></p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>електричної енергії, а також інформування НКРЕКП про відповідність та пропорційність механізмів, заходів та процедур для виявлення підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку відносно масштабу, розміру та характеру діяльності оператора ринку, включаючи інформацію про рівень автоматизації в таких системах (тобто повідомлення НКРЕКП про функціонування системи спостереження).</p> <p>Враховуючи наведене, вважаємо за необхідне також уточнити відповідні положення, що містяться у Ліцензійних умовах оператора ринку.</p>
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

В.о. генерального директора АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



тел.: (0342) 59 43 39
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50012157/4 Дата 18.02.2026
На № _____ Дата _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ

Щодо проекту постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток 1 Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП на 14 арк. в 1 прим.

З повагою

Валерій ЄВЧУК
Заступник Голови Правління

Вик.:
Довжинська 0342594141

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 29 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання		
<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>У даний час порядок приєднання нових електроустановок, а також технічного переоснащення (зміни технічних параметрів електричних мереж системи розподілу) визначено Законом України «Про ринок електричної енергії», Кодексом системи розподілу, Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», а також Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі - Методика).</p> <p>Порядок визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань регламентовано пунктами 3.4-3.6 Методики, а також пунктами 4.5, 4.6 та 5.7 Методики – для нестандартних приєднань. При цьому, дані пункти вже передбачають коефіцієнти оптимізації витрат, однак</p>

вилучення капітальних витрат чи їх приведення до нуля Методика не передбачає. Як наслідок, впровадження такого підходу при здійсненні планового заходу із проведення ліцензійного контролю **прямо суперечитиме чинному законодавству.**

Крім того, відповідно до норм частини 20 Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор в обов'язковому порядку здійснює перевірку обґрунтованості та достовірності відображених у зазначеному звіті розмірів фактичних витрат оператора системи передачі та оператора системи розподілу на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, отже якщо НКРЕКП при здійсненні перевірки дотримання операторами системи розподілу виявить необґрунтовані капітальні витрати – то дані витрати можуть бути вилучені із структури дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

Разом із тим, нормами пункту 4.2.6 та пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу передбачена відповідальність ОСР у разі порушення термінів надання послуг з приєднання. Згідно з ними, у разі порушення строку надання послуги без об'єктивних на це причин та не продовження строку надання послуги (із відображенням даної згоди із замовником у договірних відносинах) – ОСР після звернення Замовника повертає йому кошти, сплачені як плата за приєднання (при цьому якщо порушення

строку перевищує 120 днів – повертає 100 % сплачених коштів).

Також, змінами до КСР від 29.07.2025, внесеними до пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV КСР Постановою НКРЕКП № 1145, Регулятором встановлено значно жорсткіші умови внесення сторонами змін до договору про приєднання, у тому числі щодо зміни форми та порядку розрахунків вартості послуг з приєднання, строку дії договору про приєднання. Після цього внесення змін в договір про приєднання на умовах та у порядку, що не передбачені вимогами КСР та Закону України «Про ринок електричної енергії», не допускається.

Додатково, минуло року відбулись зміни і доповнення КСР (пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV), щодо процедур збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання, які також посилили відповідальність ОСР за вчасність надання послуги з приєднання. Так, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги зі стандартного приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання **не більше ніж на 30 календарних днів. При**

цьому, строк надання послуги зі стандартного приєднання може бути збільшений згідно з вимогами цього абзацу у разі, якщо за таким стандартним приєднанням строк не збільшувався з інших підстав, визначених цим пунктом, а загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання з підстав, визначених у пункті 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР, **не може перевищувати 60 календарних днів.**

Крім цього, у разі необхідності здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики - загальна сумарна кількість днів, на яку може бути збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 240 календарних днів.

Отже, на думку АТ «Прикарпаттяобленерго» на сьогодні відповідальність оператора системи розподілу перед Замовником у разі недотримання строків надання послуги з приєднання є достатньо високою та містить дієвий механізм компенсації коштів сплачених Замовником, як плата за приєднання, та притягнення ОСР до відповідальності.

Варто також зауважити, що в додаток до вищепереліченого, відповідно до пункту 13 Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022, - на період дії в Україні воєнного стану, Регулятором передбачено ряд умов, при яких за результатами проведеного НКРЕКП заходу державного

контролю за період діяльності, починаючи з 2023 року, фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю (в разі невідповідності проектної документації; неповноти документів доданих до заяви приєднання; некоректного визначення типу приєднання; надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів; відображення витрат на інші цілі, не пов'язані зі створенням технічної можливості для прийому (передачі) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності з дотриманням показників її якості та надійності; створення резерву потужності в обладнанні понад 50 % без обґрунтування з відповідними розрахунками необхідності створення такого резерву потужності в ПКД; ін.).

При цьому, на думку Товариства Регулятору, при проведенні заходів із ліцензійного контролю, доцільно не тільки перевіряти дотримання операторами системи розподілу численних та жорстких вимог щодо приєднання електроустановок Замовників, але й брати до уваги фактори, які протягом останніх років мають суттєвий вплив на можливості ОСР щодо якості та вчасності надання послуг з приєднання, зокрема:

- складність комунікації із замовниками та труднощі, а місцями відсутність Замовника на території України, пов'язана із введенням на території України воєнного стану;
- труднощі в процесі відведення

земельних ділянок, для розміщення об'єктів енергетики, у зв'язку із нестабільною роботою органів місцевого самоврядування та фізичною відсутністю суміжних землевласників, що призводить до збільшення строку виконання вишукувальних та проектних робіт;

- дефіцит кадрів як в ОСР так і у підрядника;

- систематичні перебої у виготовленні та постачанні матеріалів та обладнання (особливо через необхідність дотримання тендерних умов щодо локалізації виробничих потужностей на території України);

- систематичне зростання цін на обладнання і матеріали протягом року, яке не відображається при індексуванні рівня інфляції;

- різке збільшення кількості звернень за присудженням в регіоні, пов'язане із переміщенням населення та бізнесу внаслідок бойових дій та військової агресії російської федерації;

- непогодження суміжними землевласниками траси нового будівництва (реконструкції) діючих електричних мереж (пов'язані із необхідністю розширення охоронних зон) (при цьому ініціатива НКРЕКП щодо полегшення землевпорядних процесів для будівництва електричних мереж не набрала достатньої підтримки на рівні Міністерства та Верховної ради України);

- відсутність під'їзних доріг в гірських регіонах.

У зв'язку із цим, запровадження

		<p>додаткових штрафних санкцій до ОСР може призвести до значних фінансових збитків операторів системи розподілу та не виправних наслідків, щодо діяльності учасників ринку електричної енергії.</p> <p>Підсумовуючи наведене, АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає опрацьований проєкт постанови НКРЕКП щодо внесення змін до таких, що потребує доопрацювання з балансуванням інтересів всіх зацікавлених сторін, в тому числі і операторів системи розподілу, які не дивлячись на численні виклики зумовлені впливом воєнного стану, докладають максимум зусиль для забезпечення потреб населення та бізнесу в електричній енергії та потужності, в тому числі при наданні послуг з приєднання електроустановок нових Замовників та існуючих користувачів.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців,</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) -3)</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат</p>	

Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,

Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою

$$Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$$

де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$$

де W_{1 і} , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;

W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;

Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків

електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,

Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою

$$Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$$

де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$$

де W_{1 і} , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;

W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;

K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;

Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку

на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

$$\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$$

де $\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,

$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року

електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

$$\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$$

де $\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,

$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

$\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року

згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.

Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_W - K^{DL}_W)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року:

$$Ц_{TBE\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{DL}_W) + Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_Ц) \times K^{BP}_W + Ц_{РДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DL}_W;$$

де K^{BP}_W , K^{DL}_W та $K^{BP}_Ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

$Ц_{РДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних

згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.

Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_W - K^{DL}_W)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року:

$$Ц_{TBE\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{DL}_W) + Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_Ц) \times K^{BP}_W + Ц_{РДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DL}_W;$$

де K^{BP}_W та $K^{BP}_Ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

K^{DL}_W - визначається на підставі усереднення мінімальних добових значень фактичних обсягів ТВЕ ОСР, до загальних обсягів ТВЕ за розрахунковий місяць.

$Ц_{РДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року. У місяці, коли обсяг продажу базового навантаження, реалізованого на повний календарний місяць, становить менше ніж 50% від загального обсягу продажу базового навантаження на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа», визначається на основі середньозваженого місячного індексу, визначеного на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ

Співвідношення фактичного базового споживання більшості ОСР менше 77% (величина при розрахунку тарифу), що спричиняє не об'єктивність при визначенні $Ц_{TBE\ i}$. Відповідно, пропонуємо K^{DL}_W розраховувати по співвідношенню фактичного базового місячного споживання, визначеного на підставі усереднення мінімальних добових значень, до загального споживання за розрахунковий місяць.

Запропонована редакція проекту дає можливість неоднозначного трактування визначення коефіцієнта $Ц_{РДД\ \phi\ i}$, тому необхідно визначити чіткі критерії умов визначення даної величини.

фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;

К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$$K = \Pi_{\text{РДН ф і}} / \Pi_{\text{база і}};$$

$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ н ф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема

«Українська енергетична біржа» на його офіційному веб сайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;

<...>

оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово

<p>окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.</p> <p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = (\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} - \text{ОТВЕ}_{\text{он і}}) \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ_{он і} - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>		
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p><...></p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених</p>	<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p><...></p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний</p>	<p>Пропонуємо врахувати, що АТ сплачує податок на прибуток в розмірі 18%. А при розрахунку дельти за статтею "податок на прибуток" враховується сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році <u>в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії</u>, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та</p>

ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими	період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.	сумарними операційними витратами за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії
11. ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>До закінчення воєнного стану визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата в одинарному розмірі.</p>	<p>В Україні ситуація не змінилась протягом останніх 4 років - воєнний стан діє і надалі. Жодний ОСР не може вплинути на ситуацію, якщо виникають форс-мажорні обставини, які призводять до перевищення вартості заходів інвестиційної програми більше 10 %. На сьогодні ОСР балансує в умовах: або не виконувати захід ІІ, або необ'єктивне перевищення вартості заходу: і за перше і за друге є санкції. На думку АТ «Прикарпаттяобленерго» доцільно до закінчення воєнного стану вилучати зі структури тарифів ліцензіата тільки визначену суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми, без застосування кратності.</p>

Заступник фінансового директора
регуляторно-економічних питань



Оксана СЕМЕГЕН



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

17.02.2026 № 46-08/1854

На № _____ від _____.

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

*Пропозиції щодо внесення змін
до Порядку контролю*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», оприлюдненого на веб-сайті НКРЕКП 05 лютого 2026 року

Запропоновані пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на 4 аркушах.

Директор фінансовий

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<p align="center">Додаток 29</p> <p align="center">Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>		
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p align="center">Виключити</p> <p align="center"><...></p>	<p>Згідно зі ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії», державне регулювання має базуватися на принципах прозорості, недискримінації та економічної обґрунтованості тарифів. Виключення фактично понесених та підтверджених витрат із розрахунку дефіциту/профіциту суперечить принципу повного відшкодування обґрунтованих витрат ОСР.</p> <p>Витрати на приєднання є фактичними та об'єктивними. Облік витрат – це відображення фактичних господарських операцій. Якщо капітальні витрати (CAPEX) були понесені (закуплено трансформатор, прокладено кабель), вони існують у фізичному та грошовому вимірі.</p> <p>Прирівнювання їх до «нуля» в розрахунках дефіциту призводить до штучного викривлення фінансового стану ОСР та формування недостовірної</p>

<p>коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p> <p><...></p>		<p>звітності, що не відображає фактичний рух коштів.</p> <p>Запровадження такого правила створює критичний дефіцит обігових коштів та демотивує ОСР завершувати «прострочені» об'єкти. Це не стимулює до вчасного надання послуг, а навпаки — консервує проблему недобудови, що прямо шкодить інтересам замовників та енергетичній безпеці регіонів.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i},$ <p>де і - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i},$ <p>де і - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>Графіки подинного відключення, які застосовуються через суттєві руйнування об'єктів енергетичної мережі, мають суттєвий вплив на ціноутворення на ТОВ "Українська енергетична біржа" (УЕБ), особливо в сегменті базового навантаження.</p> <p>Індекс базового навантаження РДД у період ГПВ стає <i>теоретичним показником</i>, який показує вартість електроенергії за умови ідеальної роботи мережі, оскільки це більше «ціна наміру», а не «ціна факту».</p> <p>Фактична ж ціна для учасників ринку в цей час «розмивається» через величезні втрати на балансуочому ринку та неможливість фізичної реалізації куплених обсягів.</p> <p>Індекс ТОВ «УЕБ» є загальнонаціональним, але руйнування мереж через ворожі обстріли створює дефіцитні та профіцитні енергорайони</p>

<p>.....</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} = О_{ТВЕ нф і} × Ц_{ТВЕ і},</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $Ц_{ТВЕ і} = Ц_{РДН ф і} \times (1 - K^{БР}_W - K^{ДД}_W) + Ц_{РДН ф і} \times (1 + K^{БР}_Ц) \times K^{БР}_W + Ц_{РДН ф і} \times K \times K^{ДД}_W;$ <p>де K^{БР}_W, K^{ДД}_W та K^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДН ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p>	<p>.....</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} = О_{ТВЕ нф і} × Ц_{ТВЕ і},</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $Ц_{ТВЕ і} = Ц_{РДН ф і} \times (1 - K^{БР}_W - K^{ДД}_W) + Ц_{РДН ф і} \times (1 + K^{БР}_Ц) \times K^{БР}_W + Ц_{РДН ф і} \times K \times K^{ДД}_W;$ <p>де K^{БР}_W, K^{ДД}_W та K^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДН ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, в якому не було застосовано графіки погодинного відключення електроенергії за вказівкою оператора система передачі, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год.</p>	<p>України. Як наслідок, у районах, де є надлишок генерації, фактична ціна може бути вдвічі нижчою за індекс через неможливість доставити енергію до споживача. У дефіцитних районах - навпаки. Як наслідок, індекс базового навантаження РДД не може відобразити реальну вартість електроенергії в умовах розірваної мережі.</p> <p>Також, у періоди високої невизначеності через обстріли енергооб'єктів, сторони часто переходять до прямих договорів або додаткових угод, які не фіксуються в публічному індексі ТОВ «УЕБ». Учасники можуть закладати у формулу ціни специфічні коефіцієнти-дисконти на випадок відключень (ті ж самі 5% від ціни РДН). Таким чином, базовий індекс РДД відображає «чисту» ціну контракту, але не враховує ці приховані коригування, які сторони застосовують для балансування ризиків ГПВ.</p> <p>Саме тому в місяці нестабільності та застосування як ГПВ, так і ГАВ, об'єктивним орієнтиром є середньозважена фактична ціна РДН, яка є більш гнучкою і швидше реагує на реальні обмеження в системі.</p> <p>Зважаючи на це, пропонуємо Ц рдд ф і в період застосування графіків погодинного відключення</p>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

$K = \frac{Ц_{\text{РДН ф і}}}{Ц_{\text{база і}}}$;

$Ц_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

В і-му місяці звітного року, в якому застосовувалися графіки погодинного відключення електроенергії згідно вказівкою оператора системи передачі, $Ц_{\text{РДН ф і}}$ визначається як добуток $Ц_{\text{РДН ф і та коефіцієнту 0,97}}$;

K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$K = \frac{Ц_{\text{РДН ф і}}}{Ц_{\text{база і}}}$;

$Ц_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

електроенергії визначати як ціну РДН із застосуванням дисконту:

$Ц_{\text{РДН ф і}} * 0,97$.

" 17 " 02 2026 року


(підпис)

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

№ 19-02/1 від 19.02.2026 р.

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

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

Щодо пропозицій до постанови НКРЕКП

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

Громадська спілка опрацювала оприлюднений 05.02.2026 на офіційному вебсайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – проєкт Постанови), яким пропонується, зокрема, внести зміни до окремих методик визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії.

У грудні минулого року Спілка вже зверталася до НКРЕКП із пропозиціями щодо вдосконалення Порядку контролю, зумовленими практикою його застосування операторами систем розподілу — членами Спілки. Частину наданих пропозицій було враховано під час підготовки проєкту змін, за що Спілка висловлює вдячність НКРЕКП та відзначає конструктивний характер взаємодії.

Водночас за результатами опрацювання оприлюдненого Регулятором проєкту Постанови Спілка сформувала низку пропозицій та зауважень, які викладено у додатку до цього листа.

Сподіваємося на подальшу конструктивну співпрацю та врахування викладених пропозицій.

Додаток: Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в 1 прим. на 31 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Пропозиції Громадської спілки «Розумні електромережі України»	Коментар
	3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін. У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.	3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін (якщо інше не передбачено ліцензійними умовами). У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.	Ліцензійні умови для операторів систем розподілу визначають, що місцем провадження діяльності є територія адміністративно-територіальної одиниці, де розташована їхня система розподілу. Ліцензіат зобов'язаний повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, поданих у заяві на отримання ліцензії, протягом місяця з моменту їх виникнення, за винятком інформації про місця та засоби провадження діяльності (мережі 6 кВ і вище), відповідні карти та документи щодо прав на майно. Такі відомості можна подавати протягом року після змін.
Додаток 24			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії			
4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...>	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...>		

< Відсутній >

8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.

~~Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.~~

~~Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025);~~

8) фактичний рівень розрахунків ліцензіатів з ОСП помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з урахуванням наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025 році, збитку від ціни закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишились неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті в 2027 році.

Рішення про включення залишкових позитивних сум коригувань, визначених за результатами перевірок, до тарифів на розподіл електроенергії набрало чинності з 01.09.2025. Фактичне надходження коштів за новими тарифами ОСР отримав із затримкою 1–2 місяці через особливості розрахунків споживачів і постачальників за розподілену електроенергію. Тому доцільно встановити кінцеву дату розрахунків ОСР з оператором системи передачі — 01.03.2026. Також пропонуємо врахувати об'єктивні причини часткового невиконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.

	для погашення заборгованості перед оператором системи передачі; для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026; <...>		
<p>10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>11) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>Порядок приєднання нових електроустановок та технічного переоснащення визначається Законом «Про ринок електричної енергії», Кодексом системи розподілу (КСР), постановою НКРЕКП № 352 щодо тимчасових приєднань у період воєнного стану та Методикою формування плати за приєднання (постанова № 1965). Методика вже містить механізми оптимізації витрат, але не передбачає вилючення або нульового значення капітальних витрат, тому застосування такого підходу під час ліцензійного контролю суперечитиме законодавству.</p> <p>Водночас Регулятор має повноваження перевіряти обґрунтованість фактичних витрат ОСР і вилучати необґрунтовані суми з розрахунку дефіциту/профіциту коштів. Крім того, КСР встановлює значну відповідальність ОСР за порушення строків надання послуг з приєднання, включно з поверненням замовнику плати за приєднання у разі прострочення без об'єктивних причин. Останні зміни до КСР (зокрема постанова № 1145 від 29.07.2025) суттєво</p>

			<p>посилили вимоги до зміни умов договорів про приєднання та процедури продовження строків виконання робіт.</p> <p>Також у 2025 році були уточнені правила збільшення строків стандартного приєднання, включно з обмеженням загальної тривалості продовжень (до 60 днів, а у випадку земельних процедур — до 240 днів). Окремо постанова № 352 передбачає випадки, коли фактичні капітальні витрати за приєднанням можуть бути визнані нульовими за результатами контролю НКРЕКП.</p> <p>Разом із тим, при оцінці діяльності ОСР доцільно враховувати об'єктивні фактори, що суттєво впливають на строки та можливість виконання робіт у період воєнного стану: складність комунікації із замовниками, проблеми з відведенням земельних ділянок, кадровий дефіцит, перебої з постачанням матеріалів, зростання цін, різке збільшення кількості заявок, непогодження трас будівництва, а також складні умови доступу в гірських районах.</p> <p>Запровадження додаткових штрафних санкцій без урахування цих обставин може призвести до значних фінансових втрат ОСР та негативних наслідків для всього</p>
--	--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			ринку електроенергії. Тому Громадська спілка «Розумні електромережі України» вважає, що проєкт постанови НКРЕКП потребує доопрацювання з урахуванням балансу інтересів усіх сторін, зокрема операторів системи розподілу, які в умовах воєнного стану забезпечують надійне електропостачання та виконання послуг з приєднання.
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $\langle \dots \rangle$ <p>$\Pi_{PDD \Phi i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед",</p>	<p>26) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $\langle \dots \rangle$ <p>$\Pi_{PDD \Phi i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед",</p>	<p>Пропонується уточнення</p> <p>$\Pi_{PDD \Phi i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ та/або ГАВ в і-му місяці, у разі істотних змін на ринку;</p>	<p>Пропонується уточнити критерії застосування середньозваженого місячного індексу під час розрахунку. Оскільки вимога щодо обов'язкової публікації декадних індексів почала діяти лише з другої половини жовтня, доцільно врахувати такі обставини.</p> <p>За запитом НКРЕКП ТОВ «Українська енергетична біржа» здійснює розрахунок середньозваженого місячного індексу на основі декадних індексів РДД за відповідний місяць 2025 року. Це стосується періодів, коли діяли графіки ГПВ та/або ГАВ і публікація декадних індексів на сайті біржі була неможливою.</p>

<p>відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}} <...>$	<p>відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}} <...>$	<p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	<p>Більше пропозицій зазначено для Додатку 29</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2025 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p> <p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається</p>	<p>У 2025 році діяльність ОСР відбувалася в умовах цілеспрямованих ракетно-дронових ударів по об'єктах розподільчої інфраструктури, що призводило (і призводить) до порушення нормальних схем роботи та значних руйнувань. Частина об'єктів, які реалізуються в межах інвестиційних програм 2025 року, також зазнала ударів, через що відсутня технічна можливість своєчасного відновлення та виконання запланованих заходів, особливо у випадку пошкоджень у III–IV кварталах 2025 року. У разі руйнування або критичних пошкоджень таких об'єктів пропонується визначати виконання заходів III на підставі актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (поставленого на склад).</p>

		<p>виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p>	
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Додаток 29

Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується;</p>	
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_0})), \text{ в. о.},$ <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p> <p>$\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p>	<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою</p> $\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_0})), \text{ в. о. з округленням до 4 знаків після коми},$ <p>де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);</p> <p>$\Delta \text{УО}_t$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;</p>	<p>Пропонуємо уточнення</p> <p>Вважаємо, що поділ на класи напруги умовних одиниць при</p>
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------

	УО_т – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;	УО_т – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;	визначенні уо обладнання є непотрібним. Для розрахунку КФУу використовується загальна сума уо обладнання.
12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 (далі – Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми; Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове	Пропонуємо доповнити Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем

		<p>фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p>	<p>нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІІ через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІІ 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p> <p>Дану норму, як альтернатива, можна внести до Постанови № 406,</p>
18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та	18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та	18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та	Порядок приєднання нових електроустановок та технічного переоснащення визначається Законом «Про ринок електричної енергії», Кодексом системи розподілу (КСР), постановою НКРЕКП № 352 щодо тимчасових приєднань у період воєнного стану та Методикою формування плати за приєднання (постанова

<p>системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p>	<p>системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>№ 1965). Методика вже містить механізми оптимізації витрат, але не передбачає вилучення або нульового значення капітальних витрат, тому застосування такого підходу під час ліцензійного контролю суперечитиме законодавству.</p> <p>Водночас Регулятор має повноваження перевіряти обґрунтованість фактичних витрат ОСР і вилучати необґрунтовані суми з розрахунку дефіциту/профіциту коштів. Крім того, КСР встановлює значну відповідальність ОСР за порушення строків надання послуг з приєднання, включно з поверненням замовнику плати за приєднання у разі прострочення без об'єктивних причин. Останні зміни до КСР (зокрема постанова № 1145 від 29.07.2025) суттєво посилили вимоги до зміни умов договорів про приєднання та процедури продовження строків виконання робіт.</p> <p>Також у 2025 році були уточнені правила збільшення строків стандартного приєднання, включно з обмеженням загальної тривалості продовжень (до 60 днів, а у випадку земельних процедур — до 240 днів). Окремо постанова № 352 передбачає випадки, коли фактичні капітальні витрати за приєднанням можуть бути</p>
----------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<p>визнані нульовими за результатами контролю НКРЕКП.</p> <p>Разом із тим, при оцінці діяльності ОСР доцільно враховувати об'єктивні фактори, що суттєво впливають на строки та можливість виконання робіт у період воєнного стану: складність комунікації із замовниками, проблеми з відведенням земельних ділянок, кадровий дефіцит, перебої з постачанням матеріалів, зростання цін, різке збільшення кількості заявок, непогодження трас будівництва, а також складні умови доступу в гірських районах.</p> <p>Запровадження додаткових штрафних санкцій без урахування цих обставин може призвести до значних фінансових втрат ОСР та негативних наслідків для всього ринку електроенергії. Тому Громадська спілка «Розумні електромережі України» вважає, що проект постанови НКРЕКП потребує доопрацювання з урахуванням балансу інтересів усіх сторін, зокрема операторів системи розподілу, які в умовах воєнного стану забезпечують надійне електропостачання та виконання послуг з приєднання.</p>
	<p>32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим</p>	<p>32) фактичний—рівень розрахунків ліцензіатів з ОСР помісячно та наростаючим підсумком станом на</p>	<p>Рішення про включення залишкових позитивних сум коригувань, визначених за</p>

	<p>підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.</p> <p>Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.</p> <p>Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та нарастаючим підсумком станом на 31.12.2025):</p> <p>для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;</p> <p>для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;</p>	<p>01.01.25, 31.12.25 та 01.03.26 за попередні роки з врахуванням наступних чинників: недоотриманих коштів від зниження обсягів розподілу в 2025 році, збитку від ціни закупівлі ТВЕ за 2025 рік та коштів, що залишились неповернутими в рамках перевірок за попередні періоди та будуть повернуті в 2027 році.</p>	<p>результатами перевірок, до тарифів на розподіл електроенергії набрало чинності з 01.09.2025. Фактичне надходження коштів за новими тарифами ОСРи отримали із затримкою 1–2 місяці через особливості розрахунків споживачів і постачальників за розподілену електроенергію. Тому доцільно встановити кінцеву дату розрахунків ОСР з оператором системи передачі — 01.03.2026. Також пропонуємо врахувати об'єктивні причини часткового невиконання зобов'язань щодо погашення заборгованості перед ОСП.</p>
	<p>33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу</p>	<p>Потребує доопрацювання</p>	<p>Формулювання пункту потребує обговорення. Можливо, варто створити окремий додаток і чітко розрізнити параметри першого регуляторного періоду та умови переходу на другий регуляторний період.</p>

	<p>електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.</p>		<p>Досягнення показників ефективності не було умовою перебування в першому регуляторному періоді в межах стимулюючого тарифоутворення. Ці показники визначалися як інструменти підвищення ефективності в умовах мирного часу. Однак для значної частини ОСР виконання таких показників стало практично неможливим через аварії, критичні пошкодження мереж та зміну схем нормального режиму роботи внаслідок воєнних дій. У зв'язку з цим пропонується розглядати питання досягнення показників ефективності, визначених постановою НКРЕКП № 1009, у межах окремих запитів або вимог Регулятора, а не прив'язувати їх до факту перебування ОСР у першому регуляторному періоді.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року);</p>	<p>Діяльність ОСР в 2025 році супроводжується цілеспрямованими ракетно-дроновими ударами по активам ОСР, порушеннями схем нормального режиму роботи внаслідок руйнувань та пошкоджень.</p> <p>Мають місце повітряні удари по об'єктам ОСР, що виконуються в рамках затверджених інвестиційних програм 2025 року і при цьому, відсутня технічна можливість</p>

<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового</p>	<p>Якщо внаслідок бойових дій були зруйновані або зазнали критичних пошкоджень об'єкти, будівництво/реконструкція/модернізація яких передбачалася відповідним заходом затвердженої інвестиційної програми, та при цьому додаткове фінансування на ліквідацію наслідків бойових дій з метою виконання такого заходу протягом поточного року не було можливим з урахуванням термінів та технічної можливості його реалізації, то такий захід вважається виконаним в обсягах актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання.</p> <p>Різниця між затвердженою сумою заходу відповідної інвестиційної програми та виконанням, що визначається у випадках завдання критичних пошкоджень/руйнувань на підставі підтверджуючих документів (акти виконаних робіт, платіжні документи тощо), підлягає врахуванню в якості джерела фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним.</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення</p>	<p>вчасного відновлення та виконання відповідних заходів ІІІ через суттєві пошкодження, особливо у випадках завдання таких ударів в 3-4 кварталах 2025 року. У разі руйнувань та критичних пошкоджень об'єктів ІІІ 2025, за належних обґрунтувань, пропонуємо виконання по таким заходам визначати відповідно до актів виконаних робіт та вартості отриманого обладнання (на склад).</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>(недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_t$ - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при</p>	<p>(недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2025 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> $ДД_{O(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_t$ - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при</p>	<p>(зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", АТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою</p> <p>...</p> <p><i>Пропозиції відсутні</i></p>	<p>Пропонуємо не застосовувати ЧОД в 2025 році, так як використовується КФУ</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------

розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.

За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ($ДД_{O(H)}$) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою

$$ДД_{O(H)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$$

де $ННД_t$ - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою

$$ННД_t = НД_t - ФД,$$

де $ФД$ - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.

За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ($ДД_{O(H)}$) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою

$$ДД_{O(H)} = ((НД_t - ОКВ_t + ННД_t) \times (ЧОД - 1)),$$

де $ННД_t$ - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою

$$ННД_t = НД_t - ФД,$$

де $ФД$ - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення

(зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою

$$ДД_{O(H)} = \Phi Д - (ЧНД_t + (ОКВ_t \times КФУ_u)), \text{ тис. грн,}$$

де $ДД_{O(H)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

$\Phi Д$ – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

$ЧНД_t$ – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою

$$ЧНД_t = НД_t - ОКВ_t, \text{ тис. грн,}$$

де $НД_t$ – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

	ОКВт – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;		
4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою	4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою	Пропонується уточнення	
$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф i}}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф i}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф i}} = O_{\text{ТВЕ нф i}} \times C_{\text{ТВЕ i}},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф i}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф i}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф i}}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф i}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф i}} = O_{\text{ТВЕ нф i}} \times C_{\text{ТВЕ i}},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф i}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф i}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітного року, МВт·год;</p>		

<p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K_{\text{BP}_W} - K_{\text{ДЛ}_W}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K_{\text{BP}_\Pi}) \times K_{\text{BP}_W} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K_{\text{ДЛ}_W},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>K_{BP_W} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з</p>	<p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K_{\text{BP}_W} - K_{\text{ДЛ}_W}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K_{\text{BP}_\Pi}) \times K_{\text{BP}_W} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K_{\text{ДЛ}_W},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>K_{BP_W} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з</p>		
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

<p>розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}};$ <p>де $K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку</p>	<p>розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}};$ <p>де $K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку</p>	<p><i>Пропозиція 1</i></p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{БР}_w}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛ}_w}^{\text{ДЛ}};$	<p>Спілка одностайна в думці щодо того, що існуюче визначення $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ є необ'єктивним.</p> <p>Разом з тим різні ОСР по-своєму бачать корінь проблеми і шляхи його вирішення.</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{рді ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{рді ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;</p>	<p>Ц_{рді ф і} - визначається на рівні фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p><i>Пропозиція 2</i></p> <p>де К^{БР}_W та К^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>К^{ДД}_W – визначається на підставі усереднення мінімальних добових значень фактичних обсягів ТВЕ ОСР, до загальних обсягів ТВЕ за розрахунковий місяць.</p> <p>Ц_{рді ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року. У місяці, коли обсяг продажу базового навантаження, реалізованого на повний календарний місяць, становить менше ніж 50% від загального обсягу продажу базового навантаження на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа», визначається на основі середньозваженого місячного індексу, визначеного на підставі декадних</p>	<p>Ми пропонуємо до Розгляду Регулятором одразу декілька пропозицій, що стосуються як коефіцієнтів ціни на ринку двосторонніх договорів, так і підходу до формування місячного індексу базового навантаження.</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$$K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$$

$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги

розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою

$$K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$$

$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.

Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги

розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}},$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному веб сайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД, грн/МВт·год;

Пропозиція 3

$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, **або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних індексів РДД базових навантажень в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, або надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» за запитом НКРЕКП/ОСР, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії ОСР в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год. Середньозважений місячний індекс застосовується за умови введення ГПВ та/або ГАВ в і-му місяці, або коли обсяг продажу базового навантаження, реалізованого на повний календарний місяць, становить менше ніж 50% від загального обсягу продажу базового навантаження на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа»;**

Пропозиція 3 - це комбінована версія де індекс визначається на підставі:

- 1) подекадних даних біржі;
- 2) декадних факт. обсягів ТВЕ.

Індекс застосовується при введенні ГПВ і ГАВ, та/або коли обсяги продажу базового навантаження склав менше 50%.

У зв'язку з тим, що вимога щодо публікації декадних індексів почала діяти з другої половини жовтня, пропонується внести уточнення.

На запит НКРЕКП або оператора системи розподілу ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року, які не були опубліковані на офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа».

<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток</p>	<p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзит у електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на</p>	<p>За запитом НКРЕКП/ОСР, ТОВ «Українська енергетична біржа» надає дані щодо декадних індексів РДД базових навантажень у і-му місяці 2025 року.</p>	
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

<p>фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2024 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2025 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он } i}$ - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>		
<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання»</p>		<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче</p>	<p>В рамках запровадження санкцій передбачалося застосування вилучення 5-кратної суми надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів...»</p>

<p>унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p>		<p>регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у чотирьохкратному розмірі;</p>	<p>унаслідок некоректного формування баз активів.</p> <p>Водночас, діючим положенням передбачено застосування вилучення 6-кратної суми прибутку на регуляторну базу активів (однократне вилучення відповідно до першого абзацу підпункту 13, п'ятикратне вилучення відповідно до останніх абзаців підпункту 13).</p> <p>З метою приведення положень пункту відповідно до об'єктивних та виважених штрафних санкцій, враховуючи умови роботи ОСР, просимо передбачити 5 кратну санкцію унаслідок некоректного формування бази активів, а не 6 - кратної, яка діє наразі.</p>
<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами</p>	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами</p>	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у</p>	<p>Зміни до цієї норми не пропонувалися Регулятором і є ініціативою членів ГС РЕУ</p> <p>В Україні протягом останніх чотирьох років ситуація не зазнала змін — воєнний стан продовжує діяти. За таких умов жоден оператор системи розподілу не має можливості впливати на виникнення форс-мажорних обставин, які призводять до перевищення</p>

діяльності 2021 – 2024 років - у двократному розмірі).	діяльності 2021 – 2024 років - у двократному розмірі).	п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2024 років - у двократному розмірі). До закінчення воєнного стану визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата в одинарному розмірі.	вартості заходів інвестиційної програми більш ніж на 10 %. На практиці ОСР опиняється перед вибором: або не виконувати захід інвестиційної програми, або допустити необ'єктивне перевищення його вартості. І за перше, і за друге передбачені санкції, що створюють для ліцензіатів ситуацію регуляторної пастки. На думку ГС РЕУ, доцільно на період дії воєнного стану вилучати зі структури тарифів ліцензіата лише визначену суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми — без застосування кратності.
13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;	13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;	Пропонується уточнення	

<p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}).</p>	<p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}).</p> <p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до</p>	<p>Пропонуємо врахувати, що ОСР сплачує податок на прибуток за ставкою 18%. При цьому під час розрахунку дельти за статтею «податок на прибуток» використовується фактично сплачена сума податку у звітному році, що стосується ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Така сума визначається як добуток фактично сплаченого податку (за платіжними дорученнями) та</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на <u>суму податку на прибуток та</u> суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>частки, яка відповідає співвідношенню між фактичними операційними витратами на розподіл і загальними операційними витратами за формою № 2-НКРЕКП «Розподіл електричної енергії».</p> <p>Аналогічна пропозиція стосується і реалізації металобрухту</p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Додаток

до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

ПОРЯДОК

визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ				Пропозиції Громадської спілки «Розумні електромережі України»				Коментар			
<p>4.3. Стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.</p> <p>Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009, у форматі таблиці 5.</p> <p style="text-align: right;">Таблиця 5</p>				<p>4.3. Стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.</p> <p>Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009, у форматі таблиці 5.</p> <p style="text-align: right;">Таблиця 5</p>				<p>Відповідно до пункту 6.6 Глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 року №2118</p>			
Рік	Клас напруги	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних	Фактичні витрати електроенергії (як співвідношення до фактичних обсягів	Рік	Клас напруги	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних	Фактичні витрати електроенергії (як співвідношення до фактичного обсягу				

		витрат електроенергії (ЕКПТВЕ*100)	розподілу електричної енергії
		%	%

		витрат електроенергії (ЕКПТВЕ*100)	надходження електричної енергії в мережу)
		%	%

Фактичний обсяг купівлі ОСР ТВЕ на розподіл електричними мережами ОСР ($E_M^{\text{внтр}}$) це різниця між Фактичним обсягом надходження (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж ОСР за даними приладів обліку за ($E_M^{\text{ОСР}}$) та сумарний фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів), та розраховуються за формулою:

$$E_M^{\text{внтр}} = E_M^{\text{ОСР}} - \sum_p E_{p,M}^{\text{постОРЕ}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

Для моніторингу і контролю розрахунку фактичних втрат електричної енергії використовується затверджена постановою НКРЕКП №450 форма звітності 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), де відображені показники втрат.

Таким чином, для визначення відсотку фактичних втрат потрібно застосовувати співвідношення фактичних втрат електричної енергії до

		фактичного надходження електричної енергії в мережі ОСР (% втрат = обсяг фактичних втрат електроенергії / обсяг надходження електричної енергії в мережі ОСР «брутто»)
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Громадська спілка
«Розумні електромережі України»

Виконавчий директор

Баранюк О.М.



Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго»
State Foreign Trade Company Ukrinterenergo

вул. Кирилівська, 85, Київ, 04080, Україна, тел.: +38 (050) 630 46 71,
<http://www.uie.kiev.ua>, e-mail: kanc@uie.kiev.ua
85 Kyrylivska St., Kyiv, 04080, Ukraine, tel.: +38 (050) 630 46 71

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

tulenko@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП

Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» (далі – ДПЗД «Укрінтеренерго») надає пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», оприлюдненого на вебсайті НКРЕКП 11.02.2026 за № 44, за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток на 12 арк. в 1 прим.

В.о. директора

Юлія ГОРУЛЯ

Бондар О.
0506682557

Додаток до листа ДПЗД «Укрінтеренерго»

від _____ № _____

Пропозиції ДПЗД «Укрінтеренерго»

до проєкту постанови НКРЕКП постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>МЕТОДИКА</i> <i>визначення сум економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функцій постачальника «останньої надії»</i>		
Загальна сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функцій постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як сума таких складових: ... 3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка	Загальна сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функцій постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як сума таких складових: ... 3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка	Методика не може та не має містити прийняте рішення НКРЕКП. Пункт 5 містить лише складові для врахування та не може містити формулювання вже прийнятого рішення «... що підлягає вилученню».

<p>фінансується за рахунок кошторису витрат постачальника «останньої надії», що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у кошторисі витрат постачальника «останньої надії», з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	<p>фінансується за рахунок кошторису витрат постачальника «останньої надії», що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у кошторисі витрат постачальника «останньої надії», з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	
<p>6. Об'єктивними чинниками економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році вважаються:</p> <p>сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», що перевищує відповідну суму, враховану в погодженому кошторисі витрат у звітному році;</p>	<p>6. Об'єктивними чинниками економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році вважаються:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума податків та зборів, а також інших обов'язкових платежів, зокрема, частини чистого прибутку (доходу), що відраховується державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, податку на прибуток та внесків на регулювання, відповідно до платіжних інструкцій, наданих ліцензіатом, у частині надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», що перевищує відповідну суму, враховану в</p>	<p>Загальне зауваження до цього пункту та до Методики: не визначено чітких критеріїв оцінки обґрунтованості витрат. Оцінка комісією з перевірки додержання ліцензіатом нормативно-правових актів щодо провадження операційної діяльності постачальником встановлення в Методиці чітких критеріїв такої оцінки може вважатися суб'єктивною позицією члена(ів) комісії з перевірки. Тому з метою уникнення положень, що можуть містити</p>

<p>2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів.</p> <p>Положення відсутні</p>	<p>погодженому кошторисі витрат у звітному році; сума обґрунтованих перевитрат статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів.</p> <p>Обґрунтованими є перевитрати статей кошторису витрат постачальника «останньої надії», якщо без цих витрат унеможлиблюється виконання функцій постачальника «останньої надії» та досягнення цілей зазначених в Листі очікувань власника.</p> <p>) сума обґрунтованих витрат постачальника «останньої надії» на виконання рішень Регулятора у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів.</p>	<p>суб'єктивні позиції, пропонується у Методиці визначити перелік/опис вказаних критеріїв обґрунтованості.</p> <p>Сплата загальнодержавних податків та зборів є обов'язком постачальника «останньої надії» як суб'єкта господарювання. ДПЗД «Укрінтеренерго», як державне підприємство сплачує до державного бюджету не дивіденди, а частину чистого прибутку (доходу), що відраховується державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями (постанова КМУ №138 від 23.02.2011). Крім цього ДПЗД «Укрінтеренерго» має сплачувати і податок на прибуток. Як ліцензіат ДПЗД «Укрінтеренерго»</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>має сплачувати внесок на регулювання.</p> <p>Всі ці обов'язкові платежі сплачуються щокварталу.</p> <p>Специфіка діяльності постачальника «останньої надії» передбачає обов'язок реалізації споживачу електричної енергії, який втратив постачальника. При цьому споживач може в будь-який момент перейти на постачання до іншого постачальника. Тому чітко спрогнозувати дохід від реалізації електроенергії ДПЗД «Укрінтеренерго» не має можливості, а тому можуть виникати суттєві відхилення від запланованих в кошторисі сум. Кошторис витрат постачальника «останньої надії» є єдиним джерелом сплати згаданих вище обов'язкових платежів, оскільки на період дії</p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		кошторису витрат постачальника «останньої надії» тариф ПОН встановлюється на нульовому рівні.
Підсумкова сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 5 цього додатка, та сумою об'єктивних чинників економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії», зазначених у пункті 6 цього додатка. Положення відсутнє	Підсумкова сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 5 цього додатка, та сумою об'єктивних чинників економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії», зазначених у пункті 6 цього додатка. Підсумкова сума економії (недофінансування) або перевитрат статей кошторису витрат постачальника «останньої надії» є обґрунтованою якщо без цих витрат не є можливим здійснення операційної діяльності та виконання функцій постачальника «останньої надії», зокрема, витрат на сплату загальнодержавних податків та	Обґрунтування є аналогічним обґрунтуванню, наведеному до підпункту 2 пункту 6 проекту Методики.

<p>Вказана сума враховується НКРЕКП під час розгляду поданого на погодження кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на прогнозний рік.</p>	<p>обов'язкових зборів та внесків на регулювання. Вказана сума враховується НКРЕКП під час розгляду поданого на погодження кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на прогнозний рік.</p>	
<p>Положення відсутнє</p>	<p>8. У разі якщо за результатом перевірки здійснення ліцензованої діяльності у періоді, що є періодом перевірки, нараховані суми податків, зборів та інших обов'язкових платежів, зокрема, частини чистого прибутку (доходу), що відраховується державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, податку на прибуток та внесків на регулювання більше ніж зазначені суми, що включені до кошторису постачальника «останньої надії», різниця між цими сумами враховується (підлягає включенню) НКРЕКП під час розгляду поданого на погодження кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на прогнозний рік.</p>	<p>Включення до кошторису витрат постачальника наступний прогнозний рік недофінансованих сум податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що виникли за результатами перевірки здійснення ліцензованої діяльності у періоді перевірки, забезпечить своєчасне виконання податкових зобов'язань та дозволить уникнути виникнення податкового боргу і застосування штрафних санкцій за несвоєчасну сплату податків.</p>

		Кошторис витрат постачальника «останньої надії» є єдиним джерелом сплати згаданих вище обов'язкових платежів, оскільки на період дії кошторису витрат ПОН, тариф ПОН встановлюється на нульовому рівні.
У тексті Методики слова «платіжні доручення» у всіх відмінках замінити словами «платіжні інструкції» у відповідних відмінках (згідно із Законом України «Про платіжні послуги»).		
<p style="text-align: center;">ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ</p> <p style="text-align: center;"><i>для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії споживачу (Додаток 8 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов)</i></p>		
1.6. Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством	1.6. Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством. Виконання рішень НКРЕКП постачальником «останньої надії» перевіряється з урахуванням об'єктивно можливих та виконаних постачальником електричної енергії заходів з виконання рішень НКРЕКП та вимог законодавства	Оскільки питання, які стосуються перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов постачальником «останньої надії», зазначені у додатку 8 окремо від цього загального для

		<p>постачальників електричної енергії переліку питань для перевірки, вважаємо за необхідне додати абзац у наведеній редакції. Виконати рішення НКРЕКП прийняті за результатом перевірок постачальника «останньої надії» у більшості випадків зафіксованих в актах перевірок порушень не є можливим об'єктивно, попри вжиття всіх необхідних заходів з виконання рішень НКРЕКП. Зокрема врегулювати питання взаєморозрахунків з ПРАТ НЕК «Укренерго» у встановлені постановами та розпорядженнями НКРЕКП за наслідками перевірок провадження діяльності постачальника «останньої надії» неможливо у зв'язку із</p>
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		тривалим, протягом років, розглядом спорів в судах всіх інстанцій та поверненнями справ на новий розгляд за нововиявленими обставинами.
<p>Ліцензіат провадить діяльність за наявності договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, виконує умови цих договорів, не надає пропозиції та не укладає договори, які містять положення, що суперечать Закону України "Про ринок електричної енергії" та цим Ліцензійним умовам, а також своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p>При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії Ліцензіат забезпечує недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць)</p>	<p>3.2. Ліцензіат провадить діяльність за наявності договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, виконує умови цих договорів, не надає пропозиції та не укладає договори, які містять положення, що суперечать Закону України "Про ринок електричної енергії" та цим Ліцензійним умовам, а також своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p>Виконання постачальником «останньої надії» умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, своєчасність та оплату у повному обсязі електричної енергії оцінюються з урахуванням стану розрахунків споживачів постачальника «останньої надії», вірності визначення операторами системи періодів та сум</p>	<p>Обґрунтування наведено вище. Також вважаємо, що умисне перекладення обсягів постачання в Датахаб на постачальника останньої надії операторами системи є також фактором та підставою, яка має бути оцінена саме для постачальника «останньої надії» як виключення.</p>

	<p>постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», наявності та стану судових проваджень з питань оскарження дій операторів системи та споживачів постачальника «останньої надії».</p> <p>При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії Ліцензіат забезпечує недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	
<p>Ліцензіат є стороною, відповідальною за баланс своїх споживачів на роздрібному ринку, та несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії</p>	<p>3.11. Ліцензіат є стороною, відповідальною за баланс своїх споживачів на роздрібному ринку, та несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії, за виключенням постачальника «останньої надії».</p>	<p>Недосконалість врегулювання питання розрахунків між постачальником «останньої надії», його СББ з оператором системи (АКО) та навмисне ігнорування операторами системи виконання вимог законодавства що регулює питання розрахунків на балансуючому ринку, не має бути питанням оцінки дотримання постачальником «останньої надії»</p>

		ліцензійних умов та підставою для висновку про порушення ним цих ліцензійних умов.
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------

В.о. директора

лютого 2026 року

Юлія ГОРУЛЯ



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Перекопська, 178, м. Херсон, Херсонська обл., 73028
Р/рахунок UA803524570000026032300529885, Філія-ХОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42117825
тел.: +38 (067) 649-76-54, тел.: +38 (063) 271-69-87, тел.: +38 (095) 285-24-91, E-mail: info@khoek.ks.ua

«16» лютого 2026 № 000469

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

*щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) 5 лютого 2026 року оприлюднила на офіційному веб-сайті НКРЕКП проект постанови, що має ознаки регуляторного акту, - Зміни до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство, ПУП, ТОВ «Херсонська обласна ЕК») надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

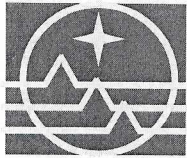
	Проект рішення	Запропоновані зміни	Обґрунтування
Додаток 25			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу			
п. 4.	б) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року	б) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого	Привести одиниці виміру у відповідність до розрахунку тарифу ПУП на 2025 рік згідно Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних

	<p>фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у)), що розраховується за формулою $KFS_u = (1 + KA * (\Delta PSt / PStt))$, в. о., де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7); ΔPSt – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік; $PStt$ – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;</p>	<p>коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у)), що розраховується за формулою $KFS_u = (1 + KA * (\Delta PSt / PStt))$, в. о. (з округленням до чотирьох знаків після коми)); де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7); ΔPSt – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік; $PStt$ – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;</p>	<p>послуг № 1176 із застосуванням КФС у в. о. з округленням до чотирьох знаків після коми.</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------

Директор

Світлана МАКАРЕНКО

Вик. Кричуняк В.Д.
Тел. (050) 989-24-10



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

10.02.2026р № 19/1-02/509

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

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

Щодо надання пропозицій до
постанови НКРЕКП № 428

За розглядом проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», зокрема, до Додатку №29 «Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надає пропозиції викладені в Додатку 1.

Додаток: на 8 аркушах.

Директор фінансовий

Зоряна ГУМЕНЮК

Пропозиції АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «Чернівціобленерго» Додаток 29	Коментар
<p>Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;</p> <p>При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;</p>	<p>Приєднання щодо яких порушено строк надання послуги та яке являється дефіцитним в більшій мірі виникає в наслідок дій та обставин не залежних від ОСР. Основними причинами яких являється дія третіх сторін, природньо-кліматичні обставини (гірський регіони) тощо. Також Методикою (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженій постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965, передбачено можливість такими замовниками вимагати компенсацію за невчасно надані послуги. Тобто ОСР один раз уже несе відповідальність за неотримання строків. Слід зазначити, що у випадку впливу третіх сторін, ОСР надає замовнику компенсацію за невчасно надану послугу, однак у судовому</p>

		<p>порядку має можливість відшкодувати завдані ОСР збитки від третьої сторони.</p> <p>Додатково слід зазначити, що дефіцитні приєднання – це кошти витрачені на будівництво розподільних мереж, які в більшості випадків направлені на покращення надання ОСР послуг замовникам в цілому. Вилучення зазначених коштів може значно погіршити і до того важке фінансове становище Товариства.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p>	<p>Підпункт 2 пункту 5 Додатку №29, з метою забезпечення відповідності підходу, визначеному у підпункті 19 пункту 4 даного додатку, необхідно доповнити зазначеним абзацом.</p>
<p><i>відсутній</i></p>	<p>За 2023 - 2025 роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як</p>	

	<p>різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - 2025 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p>	
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times K \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}};$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{РДН ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДН, грн/МВт-год;</p>	$\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times K \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}};$ <p>$\Pi_{\text{РДН ф і}}$ - визначається на рівні фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт-год.</p>	<p>Згідно з регламентом ТОВ «Українська енергетична біржа», умови участі у торгах, у тому числі мінімальні обсяги лотів, порядок формування цінових пропозицій та крок аукціону, визначаються організатором торгів та є обов'язковими для учасників торгів.</p> <p>Відповідно до оприлюднених на офіційному сайті ТОВ «Українська енергетична біржа» умов проведення аукціонів з продажу електричної енергії, мінімальні погодинні обсяги лотів продавців, з <u>найпривабливішою для ОСР ціною</u>, зокрема НАЕК «Енергоатом», становлять 20 і більше МВт-год. Таким чином, мінімальні погодинні обсяги, що виставляються на торги ТОВ «Українська енергетична біржа», є набагато вищими за фактичні потреби Товариства в погодинних обсягах.</p> <p>Водночас, середньозважений місячний індекс, який формується на</p>

<p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН}} \phi_i}{\Pi_{\text{баз}} i};$ <p>$\Pi_{\text{баз}} i$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}} \phi_i < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}} \phi_i,$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p>		<p>підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів у і-му місяці звітнього року та оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа», формується на основі біржових угод і не відображає фактичної ціни купівлі електричної енергії на РДН, особливо, в умовах нестабільності енергетичної системи та запровадження ГПП та ГАВ.</p> <p>З огляду на викладене, АТ «Чернівціобленерго» пропонує, показник $\Pi_{\text{РДН}} \phi_i$ і визначати як фактичну середньозважену ціну купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів у і-му місяці звітнього року відповідно до Актів купівлі-продажу електричної енергії.</p>
<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибутков на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибутков на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного</p>	<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибутков на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибутков на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок</p>	<p>В рамках запровадження санкцій передбачалося застосування вилучення 5-кратної суми надлишково отриманого доходу за статтею «прибутков на регуляторну базу активів...» унаслідок</p>

		<p>було вимушене сплачувати штрафні санкції (інфляційні витрати та 3% річних). Вказаний показник лише фіксується в ході проведення перевірок (підпункт 29 пункту 4 Додатку №29), але є обґрунтованим та об'єктивним чинником недофінансування ліцензованої діяльності та необхідним для включення до пункту 6 додатку №29.</p>
<p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата, в кварталі, наступному після кварталу в якому було винесено НКРЕКП відповідне рішення.</p>	<p>На сьогоднішній день, за відсутності чіткого терміну повернення Ліцензіатам недоотриманого доходу за результатами їх діяльності в попередніх періодах, такий дохід враховується в структурі тарифів із суттєвим запізненням по 2-3 роки.</p> <p>Враховуючи викладене, АТ «Чернівціобленерго» пропонує встановити чіткий період повернення недоотриманого доходу, що суттєво зменшить дефіцит коштів ОСР.</p>

Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «Чернівціобленерго»	Коментар
до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання		
Додаток		
ПОРЯДОК		
визначення стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду		
4.3. Стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.	4.3. Стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.	Відповідно до пункту 6.6 Глави 6 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 року №2118
Фіксуються дані щодо щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009, у форматі таблиці 5.	Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009, у форматі таблиці 5.	Фактичний обсяг купівлі ОСР ТВЕ на розподіл електричними мережами ОСР (ЕМ ^{вир}) це різниця між фактичним обсягом надходження (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж ОСР за даними приладів обліку за (ЕМ ^{ОСР}) та сумарний фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) та розраховуються за формулою:
$E_{M}^{елитр} = E_{M}^{ОСР} - \sum_{P,M} E_{P,M}^{постачОСР}, \text{ кВт} \cdot \text{год.}$		

	<p>Для моніторингу і контролю розрахунку фактичних втрат електричної енергії використовується затверджена постановою НКРЕКП №450 форма звітності 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), де відображені показники втрат. Таким чином, для визначення відсотку фактичних втрат потрібно застосовувати співвідношення фактичних втрат електричної енергії до фактичного надходження електричної енергії в мережі ОСР (% втрат = обсяг фактичних втрат електроенергії / обсяг надходження електричної енергії в мережі ОСР «брутто»)</p>
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------