

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

**ПРОТОКОЛ**

**відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проєкту 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»**

12 лютого 2024 року

№ 15-п

відкрите обговорення проведено в  
режимі відеоконференції за  
допомогою програмного засобу  
«Zoom»

**Запрошені:** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
ГС «РЕУ»  
НЕК «УКРЕНЕРГО»  
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»  
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»  
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»  
ТОВ «ЧОЕК»  
ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»  
ТОВ «РОЕК»  
ПЕБ USAID  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»  
ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»  
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»  
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»  
ТОВ «ООЕК»  
ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  
ТОВ «ЖОЕК»

**Присутні:** **Департамент ліцензійного контролю НКРЕКП**  
Я. Зеленюк, директор Департаменту (головуючий);  
Р. Марецький, заступник директора Департаменту – начальник  
управління ліцензійного контролю в енергетичному комплексі та у  
сфері комунальних послуг;  
Г. Туленко, заступник начальника відділу супроводження діяльності  
територіальних органів управління моніторингу, методологічного  
забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної  
енергії і природного газу (секретар)

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики  
НКРЕКП**

А. Огньов, директор Департаменту;

Ю. Остап'юк, заступник директора Департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку;  
 К. Небрат, начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики;  
 І. Кириленко, заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики

#### **Департамент енергоринку НКРЕКП**

О. Колесніков, начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії;  
 Д. Рохвадзе, головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії

#### **Р. Кайдаш, член НКРЕКП**

**від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб:**

#### **ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО»**

С. Різенко, директор з управління персоналом та тарифної політики;  
 В. Мигаль, начальник відділу тарифного планування;  
 Т. Горда, начальник відділу балансів і розрахунку ТВЕ;  
 Т. Білобрам, директор з правових питань

#### **ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

С. Сохатюк, директор

#### **ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

С. Макаренко, директор

#### **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

П. Харчук, начальник відділу тарифної політики;  
 Т. Бабак, директор фінансовий;  
 О. Джафарова, член Наглядової ради

#### **ТОВ «ЧОЕК»**

І. Бобза, директор

#### **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

Л. Кулешова, головний спеціаліст відділу правового забезпечення;  
 О. Кривоблоцька, директор фінансовий;  
 О. Артеменко, заступник директора фінансового;  
 І. Наградський, заступник директора виконавчого з капітального будівництва та інвестицій

#### **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**



З. Гуменюк, директор фінансовий;  
О. Поляк, начальник фінансового відділу

**ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

О. Валентий, директор

**АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

І. Протопопова, представник компанії;  
С. Малов, керівник департаменту з регуляторних питань

**АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**

О. Тарарака, директор комерційний;  
В. Дмитрик;  
І. Жуковець

**НЕК «УКРЕНЕРГО»**

О. Реп'єв, провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;  
О. Мотовиловець, начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;  
В. Гайдай, начальник відділу бюджетування та тарифоутворення;  
О. Матієнко, начальник Департаменту контролінгу

**АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

О. Проценко, директор фінансовий;  
В. Онишук, заступник директора фінансового

**ТОВ «ООЕК»**

Ю. Паршин, директор

**ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**

Д. Лесік, директор з економіки та фінансів

**ГС «РЕУ»**

О. Баранюк, виконавчий директор

**ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**

О. Онищенко, представник;  
Я. Корібут, представник

**ПЕБ USAID**

О. Шевчук, фінансовий експерт

**ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**

О. Ліхман, директор комерційний

**ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

Р. Помадовський, директор фінансовий



**АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Є. Красюк, представник за довіреністю

**Порядок денний:**

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до схваленого 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» (далі – Проект постанови).

**Слухали:**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК (головуючий) привітав усіх учасників відкритого обговорення та запропонував обговорити надані пропозиції та зауваження до Проекту постанови.

Оскільки Проект постанови було розроблено на підставі пропозицій Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, головуючим було передано слово представникам зазначеного Департаменту та члену НКРЕКП Руслану КАЙДАШУ.

Під час виступу учасників відкритого обговорення відбувся розгляд всіх наданих пропозицій і зауважень до Проекту постанови із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення.

Також було детально обговорено питання щодо врахування суми невиконання інвестиційної програми на звітний рік при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році. Представниками Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було запропоновано цей пункт залишити у схваленій редакції.

При цьому, представниками Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було анонсовано зміни в постанову НКРЕКП від 26.04.2022 № 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 № 338» щодо визначення алгоритму виконання заходів інвестиційних програм 2022-2023 років, по яким здійснено часткове фінансування.

Крім того, під час обговорення пропозицій до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління були присутні представники Департаменту енергоринку та в результаті обговорень всіма учасниками, за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО», вирішено актуалізувати редакцію пункту 13, підпункту 5 пункту 4 вказаної Методики з урахуванням діючої нормативної бази.

Заслухавши коментарі та аргументовану позицію сторін, присутні дійшли до згоди повністю або частково підтримати попередню позицію НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій, яка наведена в узагальненій таблиці зауважень та пропозицій до Проекту постанови, що була оприлюднена 06 лютого 2024 року шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП, та повністю або частково підтримати пропозиції учасників обговорення.



Детальна інформація щодо зауважень та пропозицій, що враховуються та не враховуються, мотиви їх відхилення/спосіб врахування наведена у відповідній таблиці, яка є додатком до цього протоколу.

**Вирішили:**

1. За підсумками обговорення пропозиції та зауваження, надані суб'єктами, врахувати повністю або частково або відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проекту рішення, в якій зазначити, які з наданих зауважень та пропозицій враховуються або не враховуються із мотивами їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

4. Проект постанови НКРЕКП пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: таблиця узгоджених позицій 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» на 95 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту ліцензійного контролю (головуючий, керівник розробника)

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

Заступник начальника відділу супроводження діяльності територіальних органів управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу  
Департаменту ліцензійного контролю (секретар)

Григорій ТУЛЕНКО

**Таблиця узгоджених позицій 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», опублікованого 28 грудня 2023 року (номер проєкту рішення: 311)**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<b>Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 24)</b>				
Підпункт 22 пункту 4	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (<math>D_{\text{ТВЕ}}</math>) 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 <math>i</math> - місяць;  <math>n</math> - кількість місяців;            .....            .....            3 01 січня 2021 року  <math>D_{\text{ТВЕ нф } i}</math> розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times Ц_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де <math>Ц_{\text{ТВЕ } i}</math> - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в <math>i</math>-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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку</p>	<p><i>ГС «РЕУ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (<math>D_{\text{ТВЕ}}</math>) 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 <math>i</math> - місяць;  <math>n</math> - кількість місяців;            .....            .....            3 01 січня 2021 року  <math>D_{\text{ТВЕ нф } i}</math> розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times Ц_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де <math>Ц_{\text{ТВЕ } i}</math> - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в <math>i</math>-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 у НАЕК</p>	<p><i>ГС «РЕУ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі витрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку витрат ОСР, використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового навантаження (<math>K = \frac{Ц_{\text{РДН}}}{Ц_{\text{база } i}}</math>).</p> <p>При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними Трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>	<p>Враховано частково</p> <p><b>Узгоджено після абзацу:</b></p> <p>«<math>Ц_{\text{РДН } i}</math> - 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 <math>i</math>-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.»</p>

<p>електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{БР}_w} - \text{K}^{\text{ДД}_w}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{БР}_w} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K}^{\text{ДД}_w},$ <p>де <math>\text{K}^{\text{БР}_w}</math> - 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><math>\text{K}^{\text{ДД}_w}</math> - 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 звітного року, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}</math> - коефіцієнт, що враховує граничне 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><math>\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}</math> - 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 електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p><math>\text{Д}_{\text{ТВЕ } \phi i}</math> розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ } \phi i} = \text{О}_{\text{ТВЕ } \phi i} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ } i};$ <p>Для цілей розрахунку складова <math>(1 - \text{K}^{\text{БР}_w} - \text{K}^{\text{ДД}_w})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p><b>Починаючи з 2023 року:</b>  <math>\text{K}^{\text{БР}_w}</math>, <math>\text{K}^{\text{ДД}_w}</math> та <math>\text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку</p>	<p>"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> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{БР}_w} - \text{K}^{\text{ДД}_w}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{БР}_w} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K}^{\text{ДД}_w}$ <p>де <math>\text{K}^{\text{БР}_w}</math> - 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><math>\text{K}^{\text{ДД}_w}</math> - 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 звітного року, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}</math> - коефіцієнт, що враховує граничне 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><math>\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}</math> - 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 електричної енергії, грн/МВт·год.</p>	<p><b>доповнити текстом наступного змісту:</b></p> <p><b>«Для цілей розрахунку складова <math>(1 - \text{K}^{\text{БР}_w} - \text{K}^{\text{ДД}_w})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</b></p> <p><b>Починаючи з 2023 року <math>\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}</math> визначається за формулою:</b></p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{БР}_w} - \text{K}^{\text{ДД}_w}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{БР}_w} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K}^{\text{ДД}_w}$ <p><b>де <math>\text{K}^{\text{БР}_w}</math>, <math>\text{K}^{\text{ДД}_w}</math> та <math>\text{K}^{\text{БР}_\text{Ц}}</math> 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 визначених Регулятором рівнях;</b></p> <p><math>\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}</math> – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх</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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{ррд ф і}}</math> – 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><math>\text{Д}_{\text{тве ф і}}</math> розраховується за формулою  <math display="block">\text{Д}_{\text{тве ф і}} = \text{O}_{\text{тве ф і}} \times \text{Ц}_{\text{тве і}};</math> Для цілей розрахунку складова <math>(1 - \text{K}^{\text{БР}}_{\text{W}} - \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p><b>Починаючи з 2023 року:</b>  <math>\text{K}^{\text{БР}}_{\text{W}}</math>, <math>\text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> та <math>\text{K}^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> – 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><math>\text{K} = \text{Ц}_{\text{рдн ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}</math>  <math>\text{Ц}_{\text{база і}}</math> – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>		<p>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><math>\text{K}</math> – 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:  <math>\text{K} = \text{Ц}_{\text{рдн ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}</math>  <math>\text{Ц}_{\text{база і}}</math> – місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>
--	--	---	--	--



		<p><i>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>...</p> <p><b>Ц<sub>РДД ф і</sub> – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії, що не може перевищувати Ц<sub>РДН ф і</sub>. У випадку, якщо Ц<sub>РДД ф і</sub> перевищує Ц<sub>РДН ф і</sub>, Ц<sub>РДД ф і</sub> приймається рівною Ц<sub>РДН ф і</sub>, грн/МВт·год;</b></p>	<p><i>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>Індекс біржі не відображає ціну, за якою ОСР спроможні закуповувати ТВЕ на аукціонах УЕБ.</p> <p>ОСР не мало можливості взяти участь у значній частині аукціонів, що формували низькі індекси біржі у зв'язку з високими граничними обсягами продажу (від 40-50 МВт базового навантаження).</p> <p>Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2023</p>	<p><b>Д<sub>ТВЕ ф і</sub> розраховується за формулою</b>  <math display="block">D_{ТВЕ ф і} = O_{ТВЕ ф і} \cdot X_{Ц_{ТВЕ і}}</math></p> <p><b>Також узгоджено уточнити визначення Ц<sub>РДН ф і</sub> у такій редакції:</b>  «де Ц<sub>РДН ф і</sub> - 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><b>Враховується частково</b></p> <p><b>Узгоджено редакцію,</b> запропоновану ГС «РЕУ»  <i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p>
--	--	--	---	--

		<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>...</p> <p>Починаючи з 2023 року: <math>K^{BP}_w</math>, <math>K^{DD}_w</math> та <math>K^{BP}_c</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, <b>або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник <math>K^{BP}_w</math> за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</b></p>	<p>рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. При цьому встановлено, що за 2023 р. на секції купівлі УЕБ сумарні витрати 10 ОСР, що приймали участь у торгах, на 0,3% вищі за аналогічні витрати при купівлі власного графіку навантаження на РДН. Реальні витрати ОСР при торгівлі на УЕБ значно перевищують індекс біржі та близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>...</p> <p>У разі збільшення частки балансуємого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 1,1 млрд грн. Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня. Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Неможливо визначити критерії «істотних змін». Вплив показників <math>K^{BP}_w</math>, <math>K^{DD}_w</math> та <math>K^{BP}_c</math> на ціну втрат динамічно змінюється протягом року та може бути різнонаправленим.</p>
пункту 4	<b>відсутній</b>			<p><b>Узгоджено застосувати загальний підхід, передбачений для ОСР (яким встановлено тарифи із застосуванням стимулюючого регулювання), та пункт 4 доповнити новим підпунктом у такій редакції</b></p>



				«фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану»
Підпункт 1 пункту 5	<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 <b>2022-2023 років визначається з урахуванням Постанови від 26.04.2022 № 406;</b></p>	Не надходили		<p><b>Узгоджено</b> залишити у редакції, схваленого Проекту рішення.</p> <p>Також <b>узгоджено доцільність</b> розроблення та внесення змін до Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.</p>
Підпункт 6 пункту 5	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (DD<sup>н</sup><sub>ТВЕ</sub>), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{ТВЕ}^н = D_{ТВЕ\tau} - \sum_{i=1}^n D_{ТВЕ\text{нф}i},$ <p>де і - місяць; п - кількість місяців;</p>		<b>ПЕБ USAID</b>	<b>Прийнято до відома</b> Загальний коментар
			ПЕБ підтримує врахування фактичного обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в умовах війни, так як це дозволить зменшити накопичення дефіциту операторами систем розподілу.	

ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

ДТВЕ 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.

Якщо

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

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 **2022-2023 роки** згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за **2022-2023 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



	<p>таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022-<b>2023 роках.</b>  ДТВЕ нф і за 2022-<b>2023 роки</b> визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф } i = \text{ОТВЕ ф } i \times \text{ЦТВЕ } i,$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>			
Пункт 6	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p><b>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</b></p>	<p><i>ГС «РЕУ»</i>  <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b>  <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>.....</p> <p>Пропонується доповнити</p> <p><b>7) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році</b></p>	<p><i>ГС «РЕУ»</i>  <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b>  <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу складає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>	<p><b>Не враховано</b>  Неможливо визначити вичерпний перелік статей структури тарифів, перевитрати по яких є обґрунтованими. За результатами заходів контролю фактичні витрати на послуги УЕБ за звітний рік визначаються як об'єктивний чинник недофінансування ліцензованої діяльності.</p>
Пункт 10	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу</p>	<p><i>ПЕБ USAID</i></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу</p>	<p><i>ПЕБ USAID</i></p> <p>При затвердженні тарифів ОСР на 2024 рік (витрати +), сума</p>	<p><b>Не враховано</b></p>

	електричної енергії у 2022-2023 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.	електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</b> <b>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</b>	надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024 року в розмірі 0,33 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.	<b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.
Пункт 13	<i>Зміни не пропонувались</i>	<i>ГС «РЕУ» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  13. Фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від: - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі	<i>ГС «РЕУ» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  Аналогічна норма пропонується і для Методики для компаній, що перейшли на стимулююче регулювання.	<b>Загальна позиція</b>  <b>Враховано частково</b> Наразі, з метою комплексного врегулювання заборгованості при Міністерстві України створено робочу групу з вирішення проблемних питань, зокрема щодо погашення заборгованості на ринку електричної енергії та врегулювання питання штрафних санкцій.  <b>Узгоджено пункт 4 доповнити новим підпунктом щодо фіксації фактичних витрат ОСР, що понесені у звітному</b>



		<p>металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;  - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</p> <p><b>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</b></p> <p><i>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p><b>13. Фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</b></p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної 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><i>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>	<p>році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій.</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>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</p>		
<b>Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу (додаток 25)</b>				
Пункт 4	<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>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням</p>	<p><i>ТОВ «ЖОЕК»</i>  <i>ТОВ «КИРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i>  <i>ТОВ «ООЕК»</i>  <i>ТОВ «РОЕК»</i>  <i>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i>  <i>ТОВ «ЧОЕК»</i></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>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році</p>	<p><i>ТОВ «ЖОЕК»</i>  <i>ТОВ «КИРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i>  <i>ТОВ «ООЕК»</i>  <i>ТОВ «РОЕК»</i>  <i>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i>  <i>ТОВ «ЧОЕК»</i></p> <p>3 01 червня 2023 року згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 544 від 30.05.2023, Додаток № 3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023 без змоги внесення коригувань обсягів</p>	

<p>між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>.....</p> <p><del>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</del></p> <p><del>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</del></p> <p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів</p>	<p>відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при</p>	<p>споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023 року.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна</p>	
---	---	---	--

<p><b>НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</b></p>	<p>проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p><b>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</b></p> <p><b>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</b></p>	<p>купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання спеціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> На сьогодні відсутні методика розрахунку некомпенсованих коштів, внаслідок коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди, та механізм верифікації таких даних.</p> <p><b>Не враховано</b> Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.</p> <p><b>Рішення Регулятора щодо зміни формули визначення середньозваженої ціни купівлі</b></p>
--	---	--	--



		<p>11) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> ...</p>	<p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> .....</p>	<p>електричної енергії ПУП на РДН для розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, <b>набрало чинність 26.01.2024.</b> <b>Перерахунок затвердженої вартості послуги за 2023 рік має розглядатися комплексно за період діяльності, 2019-2022 років, проте здійснення заходів контролю за ці періоди вже відбулось.</b></p> <p><b>Не враховано</b> Зміни не стосуються мети Проєкту регуляторного акта. Пропозицію доцільно розглядати додатково під час розробки наступних змін до Порядку, сформованих за підсумками діяльності ліцензіатів за 2024 рік.</p> <p><b>Не враховано</b></p>
--	--	--	---	---

		<p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p>	<p>3 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p>	<p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b></p> <p>Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p>
		<p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних</p>	<p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p><b>Не враховано</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b></p>

		<p>джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже</p>	<p>Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p>
--	--	--	--	--

		<p><b>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b></p> <p>...</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожиті побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за ціною фактичної купівлі обсягів електричної енергії</p>	<p>призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b></p> <p>...</p> <p>Згідно з постановою КМУ від 30.05.2023 № 544 з 01.06.2023 були змінені Фіксовані ціни на електричну енергію для побутових споживачів. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням тарифів, які діяли до 01 червня 2023 року. Такі перегляди фіксованих цін для побутових споживачів без включення відповідної компенсації для ПУП через механізм Покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, щоразу призводитимуть до необґрунтовано отриманого доходу (збитків) постачальників універсальних послуг.</p> <p>27.12.2023 НКРЕКП було винесено на затвердження проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг». Цей проект постанови, зокрема, передбачає внесення змін</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p> <p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p>
--	--	---	---	---



		<p>постачальником універсальних послуг на всіх сегментах ринку в кожній годині доби місяця, в тому числі у годинах діб місяця, в яких не відбувалась фактична закупівля електричної енергії у побутових домогосподарств за «зеленим» тарифом.</p>	<p>до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» в частині визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з урахуванням сальдованого обсягу купівлі електричної енергії ПУП за годину розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії. Проте недоотриманий (додатково отриманий) дохід ПУП за попередні періоди (до затвердження змін), сформований через здійснення розрахунку на основі обсягів фактичної купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку, жодним чином не врахований</p>	
Пункт 5	<p><i>Зміни не пропонувались</i></p>	<p><b>ТОВ «ЖОЕК»</b> <b>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> <b>ТОВ «ООЕК»</b> <b>ТОВ «РОЕК»</b> <b>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> <b>ТОВ «ЧОЕК»</b></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p>	<p><b>ТОВ «ЖОЕК»</b> <b>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> <b>ТОВ «ООЕК»</b> <b>ТОВ «РОЕК»</b> <b>ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b> <b>ТОВ «ЧОЕК»</b></p>	

		<p>.....</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році.</p> <p>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> На сьогодні відсутні методика розрахунку некомпенсованих коштів, внаслідок коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні період, та механізм верифікації таких даних.</p> <p><b>Не враховано</b> Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.</p> <p><b>Рішення Регулятора щодо зміни формули визначення</b> середньозваженої ціни купівлі електричної енергії ПУП на РДН для</p>
--	--	---	--	--

		<p>виконання спеціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від</p>	<p>розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, <b>набрало чинність 26.01.2024.</b> <b>Перерахунок затвердженої вартості послуги за 2023 рік має розглядатися комплексно за період діяльності, 2019-2022 років, проте здійснення заходів контролю за ці періоди вже відбулось.</b></p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</b></p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без</p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни не стосуються мети Проекту регуляторного акта. Пропозицію доцільно розглядати додатково під час розробки наступних змін до Порядку, сформованих за підсумками діяльності ліцензіатів за 2024 рік.</p> <p><b>Не враховано</b></p>
--	--	--	--	---

		<p>ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>.....</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році.</p> <p><b>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</b></p> <p><b>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</b></p>	<p>включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано</p>	<p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b></p> <p>Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p> <p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b></p> <p>Позицію до зазначено підпункту наведено вище.</p>
--	--	--	---	--



		<p><b>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b></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) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році;</p> <p><b>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за ціною фактичної купівлі обсягів електричної енергії постачальником універсальних послуг на всіх сегментах ринку в кожній годині доби місяця, в тому числі у годинах діб</b></p>	<p>отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p><b>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</b></p> <p>Згідно з постановою КМУ від 30.05.2023 № 544 з 01.06.2023 були змінені Фіксовані ціни на електричну енергію для побутових споживачів. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням тарифів, які діяли до 01 червня 2023 року. Такі перегляди фіксованих цін для побутових споживачів без включення відповідної компенсації для ПУП через механізм Покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, щоразу призводитимуть до необґрунтовано отриманого доходу (збитків) постачальників універсальних послуг.</p> <p>27.12.2023 НКРЕКП було винесено на затвердження проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг». Цей проект постанови, зокрема, передбачає внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> Позичку до зазначено підпункту наведено вище.</p> <p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b> Позичку до зазначено підпункту наведено вище.</p>
--	--	---	--	---

		<p><b>місяця, в яких не відбувалась фактична закупівля електричної енергії у побутових домогосподарств за «зеленим» тарифом.</b></p>	<p>правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» в частині визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з урахуванням сальдованого обсягу купівлі електричної енергії ПУП за годину розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії. Проте недоотриманий (додатково отриманий) дохід ПУП за попередні періоди (до затвердження змін), сформований через здійснення розрахунку на основі обсягів фактичної купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку, жодним чином не врахований.</p>	
Пункт 10	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не</p>	<p><i>ТОВ «ЖОЕК»</i> <i>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i> <i>ТОВ «ООЕК»</i> <i>ТОВ «РОЕК»</i> <i>ТОВ «ХЕРСОНЬСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i> <i>ТОВ «ЧОЕК»</i></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього</p>	<p><i>ТОВ «ЖОЕК»</i> <i>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i> <i>ТОВ «ООЕК»</i> <i>ТОВ «РОЕК»</i> <i>ТОВ «ХЕРСОНЬСЬКА ОБЛАСНА ЕК»</i> <i>ТОВ «ЧОЕК»</i></p> <p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована</p>

	<p>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</b></p>	<p>енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.</p> <p>В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p> <p>Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність</p>	<p>пропозиція є недоцільною.</p>
--	--	--	---	----------------------------------

		<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</b></p> <p><b>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</b></p>	<p>ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Для забезпечення узгодженого підходу серед ліцензіатів щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2022–2023 роках, необхідно передбачити коригування на індекс споживчих цін аналогічно як запропоновано у додатку 22.</p> <p>Коригування на індекс споживчих цін доцільно проводити разі часткового включення в тарифи суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу впродовж декількох періодів</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.</p>
<p><b>Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії (додаток 27)</b></p>				
<p>Підпункт 1 пункту 4</p>		<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p>

<p>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, , <del>яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);</del></p> <p><del>яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат на передачу електричної енергії, що включає фактичні операційні, фінансові витрати та витрат на НСО та розвантаж та сумою витрат з передачі та диспетч....що включає</del></p>	<p>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, <del>яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);</del> віднесена до діяльності з затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата за Формою №2 Звіт про фінансові результати.</p>	<p><b>Узгоджено наступну редакцію</b></p> <p><b>«1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат на передачу електричної енергії, що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії</b></p>
---	---	---	---



				<p>за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення</p>
--	--	--	--	--

				<b>збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);</b>
Підпункт 2 пункту 4	2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі 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 передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році <del>в частині здійснення діяльності з передачі 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 передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1 НКРЕКП-передача</del>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата до оподаткування за Формою №2 Звіт	<b>Не враховано Узгоджено наступну редакцію</b> «2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до

	<p><b>№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);</b></p>	<p><del>електричної енергії (за IV квартал);</del>  <b>віднесена до діяльності з передачі електричної енергії відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</b></p>	<p>про фінансові результати, скориговані на податкові різниці відповідно до чинного Податкового кодексу України.</p>	<p>платіжних доручень <b>та співвідношенням між сумою витрат на передачу електричної енергії, що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу</b></p>
--	--	--	--	--

				зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);
Підпункт 4 пункту 4	4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році <del>(у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року</del>	<i>ПЕБ USAID</i> 4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році, підтверджена актом звірки з ДП «Гарантований покупець».	<i>ПЕБ USAID</i> Сума витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (Послуга ВДЕ) має бути розрахована відповідно до законодавства. Послуга ВДЕ за 2022 та 2023 не узгоджена між Гарпоком та Укренерго, відповідно Регулятор не має можливості її затвердити, що призводить до накопичення дефіциту. Тому пропонуємо, щоб	<b>Не враховано</b> При здійсненні заходів контролю здійснюється аналіз витрат з урахуванням фактично підписаних актів приймання-передачі послуг.

	№ 483 (зі змінами) (далі — <del>постанова КМУ № 483</del> );		<p>Гарпок та Укренерго щоквартально підписували акти звірки для узгодження розрахунків Послуги ВДЕ.</p> <p>Слід зазначити, що в тарифі на передачу 2024 року було передбачено коригування необхідного доходу в обсязі 4,1 млрд грн, з яких 3 млрд були враховані як коригування Послуги ВДЕ минулих періодів. При здійсненні оплат необхідно також відслідковувати цільове спрямування коштів.</p>	
Підпункт 9 пункту 4	9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році;		<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>ПЕБ підтримує фіксування в акті перевірки даних щодо фактичного використання коштів Укренерго на виконання всіх спеціальних обов'язків, так як дана інформація дозволить відслідкувати суму тарифних надходжень та пропорційність використання отриманих коштів для виконання ПСО.</p>	Прийнято до відома Загальний коментар
Підпункт 11 пункту 4	Зміни не пропонувались	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>11) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком обліком відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично) за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p> <p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи»,</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>Поточна редакція постанови не відповідає вимогам Міжнародним стандартам фінансової звітності, що дають визначення витратам, які підлягають капіталізації у собівартість основних засобів та нематеріальних активів, без відображення цих витрат у Звіті «Про прибутки або збитки та інший сукупний дохід» за певний період.</p>	Враховано Запропоновані зміни мають уточнювальний характер.



		<p>«витрати на відрядження» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше»(фактично);</p>		
Підпункт 19 пункту 4	19) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду;		<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>ПЕБ підтримує фіксування в акті перевірки даних щодо оплат від постачальника «останньої надії», так як це дозволить покращити здійснення моніторингу ринку.</p>	Прийнято до відома Загальний коментар
Підпункт 1 пункту 5	<i>Зміни не пропонувались</i>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці, <b>термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю;</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>При визначені суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році в розрахунок мають потрапляти лише об'єкти інвестиційної програми, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю, оскільки врахування проміжної стадії виконання інвестиційного проекту до моменту її завершення може</p>	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція

			бути некоректно відображено в Акті за результатами перевірки як недофінансування за плановими джерелами, що позбавить ліцензіата коштів на завершення фінансування в період між проведенням перевірки та завершенням терміну виконання інвестиційної програми.	
Підпункт 5 пункту 5	<p>5) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу" (<math>\Delta D_{\text{TBE}}^n</math>), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{TBE}}^n = D_{\text{TBE } \tau} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE } i}$ <p>де <math>i</math> - місяць;  <math>n</math> - кількість місяців;  <math>D_{\text{TBE } \tau}</math> - вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн;  <math>D_{\text{TBE } \text{нф } i}</math> - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у <math>i</math>-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{TBE } \text{нф } i} = O_{\text{TBE } \text{ф } i} \times C_{\text{TBE } i},$ <p>де <math>O_{\text{TBE } \text{ф } i}</math> - обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в <math>i</math>-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;</p> <p><math>C_{\text{TBE } i}</math> - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни</p>	<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>... <math>K_{\text{BP } w}</math>, <math>K_{\text{DD } w}</math> та <math>K_{\text{BP } \text{ц}}</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітного року, <b>або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник <math>K_{\text{BP } w}</math> за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</b></p>	<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>У разі збільшення частки балансуємого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 0,46 млрд грн. Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня.  Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Неможливо визначити критерії «істотних змін». Вплив показників <math>K_{\text{BP } w}</math>, <math>K_{\text{DD } w}</math> та <math>K_{\text{BP } \text{ц}}</math> на ціну втрат динамічно змінюється протягом року та може бути різнонаправленим.</p> <p><b>Узгоджено застосувати загальний підхід до операторів мереж та врахувати редакцію, узгоджену для ОСР:</b></p> <p>«де <math>O_{\text{TBE } \text{ф } i}</math> - обсяг купленої електричної енергії для компенсації</p>

<p>електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}} - \text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{К}^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times \text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де <math>\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}</math> - 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, грн/МВт·год,</p> <p><math>\text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}}</math> - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{К}^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> - 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, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}}</math>, <math>\text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> та <math>\text{К}^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}</math> – 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>технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в і-му місяці звітнього року відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}</math> - 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 та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}} - \text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{К}^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times \text{К}^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{К}^{\text{ДД}}_{\text{W}}$
---	--	--	--

			<p>де <math>C_{р\text{дн}\phi i}</math> - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в <math>i</math>-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії <b>оператора системи передачі</b>, грн/МВт·год,</p> <p><math>K_{w}^{BP}</math> - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p><math>K_{w}^{DL}</math> - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в <math>i</math>-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p><math>K_{\Pi}^{BP}</math> - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії</p>
--	--	--	---

			<p>від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p><math>K^{BP}_w</math>, <math>K^{ДД}_w</math> та <math>K^{BP}_ц</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>Ц_{р\text{дд}} \text{ ф і } -</math> 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;  <b>K – коефіцієнт, що враховує</b></p>
--	--	--	--



			<p><b>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:</b></p> $K = \frac{Ц_{\text{рдн ф і}}}{Ц_{\text{база і}}}$ <p><b>Ц<sub>база і</sub> – місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.»</b></p> <p><b>Додатково узгоджено уточнити визначення Ц<sub>рдн ф і</sub> у такій редакції:</b>  «де Ц<sub>рдн ф і</sub> - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу</p>
--	--	--	---

				наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії <b>оператора системи передачі</b> , грн/МВт·год,»
Пункт 10	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у <b>2022-2023 роках</b> 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><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у <del>2022-2023 роках</del> <b>році</b> 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><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>НЕК «Укренаерго» не погоджується з даними змінами. Відповідно до офіційного сайту Державної служби статистики України (<a href="https://www.ukrstat.gov.ua/">https://www.ukrstat.gov.ua/</a>) фактичний індекс споживчих цін (далі – ІСЦ) за 2022 рік склав 126,6% (з грудня до грудня попереднього року), а за 2023 рік додатково ще 105,1%. В той самий час, відповідно до затвердженого Закону України «Про державний бюджет України на 2024 рік» даний показник планується на рівні 109,7% (з грудня до грудня попереднього року). Не врахування ІСЦ у розрахунках призведе до викривлення реального розміру надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, який підлягає врахуванню у тарифах майбутніх періодів.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Для забезпечення узгодженого підходу серед ліцензіатів щодо</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.</p> <p><b>Не враховано</b></p>

		електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів. В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</b>	визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2022-2023 роках, необхідно передбачити коригування на індекс споживчих цін аналогічно як запропоновано у додатку 22.  Коригування на індекс споживчих цін доцільно проводити разі часткового включення в тарифи суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу впродовж декількох періодів.	<b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.
--	--	--	---	--

**Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (додаток 28)**

Підпункт 1 пункту 4	1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, <b>яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма</b>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, <b>яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28</b>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата за Формою №2 Звіт про фінансові результати	<b>Не враховано Узгоджено наступну редакцію</b> «1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, <b>яка обраховується як</b>
---------------------	--	---	---	---

	<p>звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал)»);</p>	<p><del>з цього 2019 року № 282 (далі — форма звітності № 1 НКРЕКП передача електричної енергії) (за IV квартал)»);</del>  віднесена до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічно) управління відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p>		<p>добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включає фактичні операційні, фінансові витрати та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення</p>
--	---	--	--	---

				загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);
Підпункт 2 пункту 4	2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1 НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал); віднесена до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №586 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата до оподаткування за Формою №2 Звіт про фінансові результати, скориговані на різниці відповідно до чинного Податкового кодексу України.	<b>Не враховано Узгоджено наступну редакцію</b> «1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включає фактичні операційні та



				<p><b>фінансові витрати та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);</b></p>
--	--	--	--	--

<p>Підпункт 2 пункту 4</p>	<p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за звітний рік (помісячно), що визначається відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), на підставі даних:</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSNQ), що визначається відповідно до пунктів 5.13.6 та 5.13.7 глави 5.13 розділу V Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ), що визначається відповідно до пункту 5.16.2 глави 5.16 розділу V Правил ринку.</p> <p>Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за звітний рік дорівнює сумі сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSNQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ).</p>			<p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітнього року, а також сум нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 307 (далі - Правила ринку), на підставі даних:</p> <p>сальдованого значення нарахувань та списань за активовану</p>
----------------------------	---	--	--	---

			<p>балансуючу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), <b>розрахованого</b> відповідно до Правил ринку; сальдованого значення нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ), що <b>розраховується</b> відповідно до Правил ринку; <b>сальдованого значення нарахувань та списань за отримання/надання аварійної допомоги ВІДПОВІДНО ДО ДОГОВОРІВ, УКЛАДЕНИХ з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.</b> Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1)</p>
--	--	--	--

				за звітний рік дорівнює сумі сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ).
Підпункт 7 пункту 4	<i>Зміни не пропонувались</i>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком <b>відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично)</b> за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p> <p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», <b>«витрати на відрядження»</b> та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за</p>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає вимогам Міжнародних стандартів фінансової звітності, що дають визначення витратам, які підлягають капіталізації у собівартість основних засобів та нематеріальних активів без відображення цих витрат Звіті «Про прибутки або збитки та інший сукупний дохід» за певний період.</p> <p><b>Враховано</b> Запропоновані зміни мають уточнювальний характер.</p>

		бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми; «Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графі 11 «Інше» (фактично);		
Підпункт 1 пункту 5	<i>Зміни не пропонувались</i>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці, <b>термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю;</b>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  При визначені суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році в розрахунок мають потрапляти лише об'єкти інвестиційної програми, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю, оскільки врахування проміжної стадії виконання інвестиційного проекту до моменту її завершення може бути некоректно відображено в Акті за результатами перевірки як недофінансування за плановими джерелами, що позбавить ліцензіата коштів на завершення фінансування в період між проведенням перевірки та завершенням терміну виконання інвестиційної програми.	<b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>
Підпункт 3 пункту 6		<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<b>Враховано частково</b>

	<p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком <b>(крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень»);</b></p>	<p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком <b>(крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень»);</b></p>	<p>Беручи до уваги значний рівень заборгованостей на ринку електричної енергії, зазначене формулювання не враховує можливості фінансування балансуючого ринку за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.</p>	<p><b>Узгоджено наступну редакцію</b> «3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком <b>(крім суми збору за небаланс електричної енергії).</b></p> <p><b>Аналогічну правку узгоджено</b> врахувати у підпункті 3 пункту 5 цього Додатка.</p>
<p>Пункт 10</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у <b>2022-2023 роках</b> 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><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у <del>2022-2023 роках</del> <b>році</b> 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><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>НЕК «Укренерго» не погоджується з даними змінами. Відповідно до офіційного сайту Державної служби статистики України (<a href="https://www.ukrstat.gov.ua/">https://www.ukrstat.gov.ua/</a>) фактичний індекс споживчих цін (далі – ІСЦ) за 2022 рік склав 126,6% (з грудня до грудня попереднього року), а за 2023 рік додатково ще 105,1%. В той самий час, відповідно до затвердженого Закону України «Про державний бюджет України на 2024 рік» даний показник планується на рівні 109,7% (з грудня до грудня попереднього року). Не врахування ІСЦ у розрахунках призведе до викривлення реального розміру</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.</p>

		<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</b></p> <p><b>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</b></p>	<p>надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, який підлягає врахуванню у тарифах майбутніх періодів.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>При затвердженні тарифу на диспетчеризацію на 2024 рік, сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024 року в розмірі 2,056 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.</p>	<p><b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.</p>
Пункт 13	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>13. <del>Позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</del> <b>Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії негативна за період, який перевіряється, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна - її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>З урахуванням рівня розрахунків на ринку електричної енергії пропонуємо не вилучати з тарифу суму негативного збору за небаланс електричної енергії та привести до відповідно до поточної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку».</p>	<p><b>Враховано частково Узгоджено наступну редакцію</b></p> <p><b>«13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду негативна, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне значення обліковується на</b></p>



		(оперативно-технологічного) управління.		<p>субрахунку UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Узгоджено актуалізувати редакцію підпункту 5 пункту 4 з урахуванням діючої нормативної бази.</p>
<b>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 (додаток 29)</b>				
Підпункт 1 пункту 4	<p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28</p>	<p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Пропонується підпункт 1) пункту 4 Методики залишити в чинній редакції, а саме:</p> <p>“1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;”</p>	<p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Запропоновані ПАТ «Запоріжжяобленерго» пропозиції обумовлюються тим, що 60,2475% статутного капіталу товариства опосередковано володіє або контролює держава, в особі Міністерства енергетики України через акціонерне товариство «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ».</p> <p>Згідно статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» господарська організація, у статутному капіталі якої є корпоративні права держави, за підсумками календарного року зобов'язана спрямувати частину чистого прибутку на виплату дивідендів згідно з порядком, затвердженим Кабінетом Міністрів</p>	<p><b>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>У компанії може бути дохід від іншої діяльності. Джерелом компенсації суми частини чистого прибутку (дивідендів) іншої діяльності має бути дохід від іншої діяльності.</p>

	<p>лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума: операційних контрольованих витрат; операційних неконтрольованих витрат; витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; амортизації (за бухгалтерським обліком);</p>		<p>України. Тобто строки виплати та розміри дивідендів на державну частку встановлюються Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Так як єдиним джерелом покриття даної статті витрат є тарифні кошти, передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, <b>вважаємо обґрунтованим включення компенсації за цією статтею витрат у повному обсязі.</b></p>	
<p>Підпункт 19 пункту 4</p>	<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 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><b>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів</b></p>	<p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Пропонується підпункт 19) пункту 4 Методики викласти в наступній редакції:</p> <p>“19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 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><b>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід</b></p>	<p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Запропонована товариством редакція обґрунтовується тим, що Регулятором було застосовано різні підходи при визначенні додатково отриманого (недоотриманого) доходу для різних ОСР. При цьому, Регулятором безпідставно було умовно поділено ОСР на три групи із застосуванням для кожної з них різних підстав визначення такого доходу.</p> <p>Звертаємо увагу, що норми Закону України “Про ринок електричної енергії”, Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно - правових актів, що регулюють відносини на ринку електричної енергії, не передбачають диференціації учасників ринку електричної енергії, зокрема, операторів системи розподілу.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що застосування НКРЕКП для різних</p>	<p><b>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Враховання при перевірці повної суми недоотриманого доходу від зменшення обсягів розподілу для прифронтових ОСР є некоректним оскільки при розрахунку тарифів враховано «довоєнні» рівні витрат, зокрема ОКВ, та обсягів.</p>

	<p>на 2023 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (неотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається Частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 роки (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;</p>	<p>ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.”.</p>	<p>ОСР неоднакового підходу щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу є порушенням принципу недопущення дискримінації, передбаченого ст.4 Закону України “Про НКРЕКП”.</p> <p>Разом з тим, вважаємо необхідним застосувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» загальний підхід, оскільки тарифи на 2022-2023 роки затверджені, виходячи з річного обсягу розподілу електричної енергії, який сформований ще за фактом 2021 року. За фактом 2022 року обсяги розподілу електричної енергії на 43% нижче, ніж у 2021 році та на сьогодні тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії зберігається і далі. В 2023 році зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії проти врахованих в тарифі становить майже 61%.</p> <p>У зв'язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності, несе збитки та має гострий дефіцит обігових коштів.</p> <p>Застосування таких норм ще більш поглибить збитковість діяльності, збільшить дефіцит обігових коштів.</p> <p><i>ПЕБ USAID</i></p>	
--	---	---	---	--

		<p><i>ПЕБ USAID</i></p> <p>...</p> <p><del>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (неотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</del></p>	<p>ПЕБ рекомендує застосовувати єдиний підхід щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії.</p>	<p><b>Не враховано.</b></p> <p>Комісія застосовує загальний підхід, який враховує особливості неперегляду тарифів протягом 2023 року.</p>
<p>Підпункт 29 пункту 4</p>	<p><b>Відсутній (зміни не пропонувались)</b></p>	<p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>29) 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 ОСП протягом дії воєнного стану.</p>	<p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» висловлює прохання зафіксувати в акті перевірки величину витрат на <u>оплату штрафних санкцій за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги НЕК «Укренерго»</u> за надані послуги з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Заборгованість ОСР за послуги, що були надані ОСП, виникла у зв'язку з недофінансуванням ліцензованої діяльності у 2023 році через рівні тарифів на послуги з розподілу, які не відповідали затвердженій структурі тарифу.</p> <p>Тобто, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року несло більші витрати на послуги НЕК «Укренерго» ніж спроможне оплатити, що призвело до судових позовів щодо стягнення</p>	<p><b>Враховано.</b></p>

			заборгованості та оплати штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат).	
Підпункт 1 пункту 5	<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 2022-2023 років), що визначається з урахуванням <u>Постанови від 26.04.2022 № 406</u>. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</p>	<p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></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 <del>2022-2023 років</del> 2022 року), що визначається з урахуванням <u>Постанови від 26.04.2022 № 406</u>. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</p>	<p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» висловлює пропозицію <u>не враховувати суму невиконання Інвестиційної програми за 2023 рік як складову додаткового отриманого доходу, та дозволити освоїти дані кошти в наступні роки регуляторного періоду.</u></p> <p>Згідно вимог нормативно-правових актів, умовами перебування на стимулюючому регулюванні є повне виконання протягом першого регуляторного періоду плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ).</p> <p>Тому, виконання заходів Інвестиційної програми Товариства</p>	<p><b>Узгоджено</b> залишити у редакції, схваленого Проекту рішення.</p> <p>Також <b>узгоджено доцільність</b> розроблення та внесення змін до Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.</p> <p><b>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> Питання, пов'язане з дозволом освоєння коштів ІІІ в наступних роках регуляторного періоду, не належить до мети цього Проекту регуляторного акта.</p>

			<p>2023 року є критично важливим для підвищення надійності електропостачання Рівненської області.</p> <p>Однак, якщо сума коштів невиконання ІП 2023 буде знята зі структури тарифу (через включення до величини додаткового отриманого доходу), то в Товариства не буде достатньо фінансових можливостей забезпечити повне фінансування затвердженого Плану перспективного розвитку оператора системи розподілу, та як наслідок - неможливості забезпечення належного контролю та фіксації за показником якості електропостачання SAIDI в автоматичному режимі на базі побудованої системи SCADA (OMS, DMS модулі).</p> <p>Більше того, якщо сума невиконання Інвестиційної програми буде знята з тарифу на послуги розподілу, то Товариство не забезпечить виконання зобов'язання з покращення стану електромереж, не виконає заходи, передбачені програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії, не забезпечить скорочення втрат електроенергії в мережах Товариства та не виконає програми підвищення достовірності даних, а саме побудови та впровадження системи автоматичної фіксації перерв в електропостачанні.</p> <p>Зважаючи на вищеописані наслідки та зобов'язання Товариства, а також на те, що у</p>	
--	--	--	--	--

		<p><b>ПЕБ USAID</b></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 2022-2023 років), що визначається з урахуванням <u>Постанови від 26.04.2022 № 406</u>. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року) скоригована на ставку відсотка залучення короткострокових кредитів, опубліковану на сайті Національного банку України, + 5% річних за весь період невиконання інвестиційної програми</p>	<p>2023 році в ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» була недотримана структура тарифів у зв'язку з чим – <u>критичне недофінансування ліцензованої діяльності</u>, <b>висловлюємо прохання не враховувати невиконання Інвестиційної програми за 2023 рік як складову загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за звітний рік.</b></p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Виходячи з міжнародного досвіду у разі невиконання інвестиційної програми повертається сума невиконання інвестиційної програми та окремо компенсація вартості коштів, отриманих від споживачів на фінансування даної інвестиційної програми, у розмірі банківського відсотку за користування короткостроковими кредитами плюс 5-10% за весь період невиконання інвестиційної програми. Сплата відсотків не скасовує обов'язкове виконання інвестиційної програми звітного року в наступному році регуляторного періоду. Застосування двократної суми невиконання інвестиційної програми по суті є нарахуванням штрафу, що наразі регулюється Постановою НКРКЕП №1800 (Методика розрахунку штрафів).</p>	<p><b>Не враховано.</b> Особливості діяльності ОСР в 2024 році пропонується розглядати додатково.</p>
--	--	--	--	---



<p>Підпункт 2 пункту 5</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{0(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (1 - ЧОД),$ <p>де  <math>ДД_{0(H)}</math> - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;  <math>НД_T</math> - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	<p>ГС «РЕУ» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{0(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (ЧОД - 1),$ <p>де  <math>ДД_{0(H)}</math> - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої</p>	<p>ГС «РЕУ» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>Пропонується уточнення у формулі, оскільки визначена проектом формула передбачає отримання додаткового доходу ОСР у разі, якщо фактично отриманий дохід менший ніж передбачений встановленими структурами тарифів.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
------------------------------------	---	---	---	-------------------------

	<p>ОКВ<sub>т</sub> - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;          ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>діяльності за відповідний період, тис. грн;          НД<sub>т</sub> - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;          ОКВ<sub>т</sub> - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;          ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p> <p><b>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</b></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 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ</p>	<p><b>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>У відповідності до запропонованого у даному проекті змін доповнення до підпункту 19 пункту 4 додатку №27, де показник <i>«додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів ...»</i> запропоновано доповнити новим абзацом аналогічного змісту, <b>пропонуємо, доповнити аналогічним абзацом відповідний показник у пункті 5 додатку №27.</b></p>	<p><b>Враховано</b></p>
--	--	---	--	-------------------------

«ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:

$$ДД_{О(Н)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (1 - ЧОД),$$

де

$ДД_{О(Н)}$  - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;

$НД_{т}$  - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;

$ОКВ_{т}$  - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;

ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного

доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;

**ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

Пропонується п.п. 2) п. 5 Методики залишити в чинній редакції, а саме:

.....

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;

.....

**ПАТ**

**«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»**

**Вважаємо необхідним застосувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» загальний підхід, оскільки тарифи на 2022-2023 роки затверджені, виходячи з річного обсягу розподілу електричної енергії, який сформований ще за фактом 2021 року. За фактом 2022 року обсяги розподілу електричної енергії на 43% нижче, ніж у 2021 році та на сьогодні тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії зберігається і далі. В 2023 році зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії проти врахованих в тарифі становить майже 61%.**

**У зв'язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності, несе збитки та має гострий дефіцит обігових коштів.**

**Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція** Врахування при перевірці повної суми недоотриманого доходу від зменшення обсягів розподілу для прифронтових ОСР є некоректним оскільки при розрахунку тарифів враховано «довоєнні» рівні витрат, зокрема ОКВ, та обсягів.

		<p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b>  2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення)</p>	<p>Застосування таких норм ще більш поглибить збитковість діяльності, збільшить дефіцит обігових коштів.</p> <p>Слід зазначити, що Регулятором було застосовано різні підходи при визначенні загальної суми додатково отриманого (недоотриманого) доходу для різних ОСР. При цьому, Регулятором безпідставно було умовно поділено ОСР на дві групи із застосуванням для кожної з них різних складових для визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензійної діяльності у 2022 та 2023 роках.</p> <p>Звертаємо увагу, що норми Закону України “Про ринок електричної енергії”, Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно - правових актів, що регулюють відносини на ринку електричної енергії, не передбачають диференціації учасників ринку електричної енергії, зокрема, операторів системи розподілу.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що застосування НКРЕКП для різних ОСР неоднакового підходу щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу є порушенням принципу недопущення дискримінації, передбаченого ст.4 Закону України “Про НКРЕКП”.</p> <p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>Враховано</b></p>
--	--	---	--	-------------------------

		<p>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 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b> .....  <math display="block">ДД_{0(H)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times ЧОД - (НД_{т} - ОКВ_{т}),</math></p> <p>або  <math display="block">ДД_{0(H)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (1 - ЧОД) \times (-1),</math></p>	<p>Пропонуємо <u>продублювати з підпункту 19 пункту 4 проекту Змін уточнюючий абзац щодо визначення величини додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіатів групи ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u> внаслідок недотримання структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році, оскільки для даних ліцензіатів слід не лише зафіксувати даний показник, але й врахувати його як складову загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b> Пропонується внесення змін до формули розрахунку додатково отриманого або недоотриманого доходу з метою коректного відображення даного показника. Слід зазначити, що дана формула є коректною при коригуванні постійних витрат, а для змінних витрат, які залежать від обсягів розподілу необхідно виконувати окремі розрахунки.</p>	<p><b>Враховано Узгоджено врахувати у редакції, запропонованій ГС «РЕУ»</b>  <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ І»</b>  <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ</b></p>
--	--	--	--	--

			Детальний розрахунок наведено в Додатку 3.	I»
Підпункт 4 пункту 5	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (<math>\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}</math>), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}} = D_{\text{TBE T}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE нф } i},$ <p>де <math>i</math> - місяць,  <math>n</math> - кількість місяців,  <math>D_{\text{TBE T}}</math> - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  <math>D_{\text{TBE нф } i}</math> - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітнього року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{TBE нф } i} = O_{\text{TBE нф } i} \times \text{Ц}_{\text{TBE } i},$ <p>де <math>O_{\text{TBE нф } i}</math> - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{TBE нф } i} = \left( \frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{1}{\rho} \right),$ <p>де <math>W_{1i}</math>, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год;  <math>W_{2i}</math> - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год;  <math>K_1</math>, <math>K_2</math> - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат</p>	<p><b>ГС «РЕУ»</b>  <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (<math>\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}</math>), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}} = D_{\text{TBE T}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE нф } i},$ <p>де <math>i</math> - місяць,  <math>n</math> - кількість місяців,  <math>D_{\text{TBE T}}</math> - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  <math>D_{\text{TBE нф } i}</math> - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітнього року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{TBE нф } i} = O_{\text{TBE нф } i} \times \text{Ц}_{\text{TBE } i},$ <p>де <math>O_{\text{TBE нф } i}</math> - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{TBE нф } i} = \left( \frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left( \frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де <math>W_{1i}</math>, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год;  <math>W_{2i}</math> - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в <math>i</math>-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p><b>ГС «РЕУ»</b>  <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі втрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку втрат ОСР, використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового навантаження (<math>K = \text{Ц РДН } \phi / \text{Ц база } i</math>).  При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними Трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>	<p><b>Враховано частково Узгоджено після абзацу:</b></p> <p>«Ц<sub>рдд φ i</sub> - 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 <math>i</math>-му місяці звітнього року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.»</p> <p><b>доповнити текстом наступного змісту:</b></p> <p>«Для цілей розрахунку складова <math>(1 - K_{\text{BPW}} - K_{\text{ДЛW}})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p><b>Починаючи з 2023 року:</b></p>



<p>електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}</math> - 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} - \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ <p>де <math>\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}</math> - 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, грн/МВт·год,</p> <p><math>\text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}}</math> - 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><math>\text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> - 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><math>\text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}</math> - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці</p>	<p><math>\text{K}_1, \text{K}_2</math> - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}</math> - 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} - \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K} \times \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ <p>де <math>\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}</math> - 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 <b>ОСР</b>, грн/МВт·год,</p> <p><math>\text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}}</math> - 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><math>\text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> - 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</p>	$\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} - \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K} \times \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ <p>де <math>\text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}}, \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}</math> та <math>\text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}</math> 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{РДД } \phi i}</math> - 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><math>\text{K}</math> - коефіцієнт, що враховує відхилення</p>
--	--	--

<p>звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> - 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>Для цілей розрахунку складова <math>(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p><b>Починаючи з 2023 року:</b>  <math>K^{\text{БР}}_{\text{W}}</math>, <math>K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}</math> та <math>K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> - 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>Якщо</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</p>	<p>енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p><math>K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> - 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><math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> - 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>Для цілей розрахунку складова <math>(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p><b>Починаючи з 2023 року:</b>  <math>K^{\text{БР}}_{\text{W}}</math>, <math>K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}</math> та <math>K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}</math> 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> - 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><math>K = \text{Ц}_{\text{рдд ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}</math></p>	<p><b>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:</b></p> $K = \text{Ц}_{\text{рдд ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}$ <p><math>\text{Ц}_{\text{база і}}</math> - місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.»</p> <p>Додатково <b>узгоджено</b> врахувати визначення <math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> у такій редакції:</p> <p>«де <math>\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}</math> - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року,</p>
---	--	---

<p>кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за <b>2022 - 2023 роки</b> згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за <b>2022 - 2023 роки</b> (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 <b>2022 - 2023 роках</b>.</p> <p><math>D_{\text{ТВЕ нф } i}</math> за <b>2022 - 2023 роки</b> визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ ф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де <math>O_{\text{ТВЕ ф } i}</math> - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p><b>Ц база і – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</b></p> <p>Якщо</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i},$ <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>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за <b>2022 - 2023 роки</b> згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за <b>2022 - 2023 роки</b> (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 <b>2022 - 2023 роках</b>.</p>		<p>що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії <b>оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</b>»</p>
---	--	--	---

$D_{TBE\ n\phi\ i}$  за 2022 – 2023 роки визначається за формулою

$$D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ \phi\ i} \times C_{TBE\ i},$$

де  $O_{TBE\ \phi\ i}$  - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;

**АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ( $\Delta D_{TBE}^H$ ), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ t} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ n\phi\ i},$$

де і - місяць,

n - кількість місяців,

$D_{TBE\ t}$  - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,

$D_{TBE\ n\phi\ i}$  - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою

$$D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ n\phi\ i} \times C_{TBE\ i},$$

де  $O_{TBE\ n\phi\ i}$  - 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

$$O_{TBE\ n\phi\ i} = \left( \frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left( \frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$$

де  $W_{1i}$ , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам

**АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Індекс біржі не відображає ціну, за якою ОСР спроможні закуповувати ТВЕ на аукціонах секції продажу УЕБ.

ОСР не мало можливості взяти участь у значній частині аукціонів, що формували низькі індекси біржі у зв'язку з високими граничними обсягами продажу (від 40-50 МВт базового навантаження).

Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2023 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. При цьому встановлено, що за 2023 р. на секції купівлі УЕБ сумарні витрати 10 ОСР, що приймали участь у торгах, на 0,3% вищі за аналогічні витрати при купівлі власного графіку навантаження на РДН.

Реальні витрати ОСР при торгівлі на УЕБ значно перевищують індекс біржі та близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.

**Враховується частково Узгоджено редакцію, зазначену вище.**

на 1 класі напруги у 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;

$\text{Ц}_{\text{ТВЕ}i}$  - 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

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

де  $\text{Ц}_{\text{РДН}\phi i}$  - 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 **ОСР**, грн/МВт·год,

$K^{\text{BP}}_w$  - 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;

$K_{w}^{ДД}$  - 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 звітного року, відносні одиниці;

$K_{ц}^{БР}$  - 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;

$Ц_{рлд\phi i}$  - 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.

Для цілей розрахунку складова  $(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})$  приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року:

$K_{w}^{БР}$ ,  $K_{w}^{ДД}$  та  $K_{ц}^{БР}$  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 визначених Регулятором рівнях;

$Ц_{рлд\phi i}$  – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку

Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція Неможливо визначити критерії «істотних змін». Вплив показників  $K_{w}^{БР}$ ,  $K_{w}^{ДД}$  та  $K_{ц}^{БР}$  на ціну втрат динамічно змінюється протягом року, та може бути різнонаправленим

двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії, що не може перевищувати  $\Pi_{\text{рдн ф і}}$ . У випадку, якщо  $\Pi_{\text{рдд ф і}}$  перевищує  $\Pi_{\text{рдн ф і}}$ ,  $\Pi_{\text{рдд ф і}}$  приймається рівною  $\Pi_{\text{рдн ф і}}$ , грн/МВт·год;

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

...

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

Починаючи з 2023 року:

~~$K_{\text{БР}}^{\text{W}}$ ,  $K_{\text{ДД}}^{\text{W}}$  та  $K_{\text{БР}}^{\text{W}}$  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 визначених Регулятором рівнях;~~

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

Значення показників  $K_{\text{БР}}^{\text{W}}$ ,  $K_{\text{ДД}}^{\text{W}}$  та  $K_{\text{БР}}^{\text{W}}$  вже визначено у даному підпункті пункту 5. Разом з тим, запропонована додаткова фраза: «у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях», на думку Товариства, призводить до порушення основних принципів діяльності НКРЕКП, передбачених статтею 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме принципів прогнозованості та своєчасності прийняття рішень та відкритості і прозорості, гласності процесу державного регулювання.

Застосування такого невизначеного підходу, особливо до періодів, що вже минули, не є прогнозованою та прозорою політикою Регулятора та не дозволяють Ліцензіатам навіть у поточному періоді, до проведення відповідної перевірки НКРЕКП, прогнозувати та розраховувати хоча б попереднє значення такого значного показника, як «дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних

Враховано частково **Узгоджено редакцію**, зазначену вище.



		<p><b><u>Ц<sub>РДД ф і</sub></u> – ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, яка відповідає фактичній середньозваженій ціні купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії із застосуванням коефіцієнта <b><u>0,99, грн/МВт·год.</u></b></b></p>	<p>витрат електричної енергії на її розподіл».</p> <p>Саме тому пропонуємо зазначений абзац в цілому виключити.</p> <p><b>Застосування індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» є <b>некоректним</b> для визначення обґрунтованих витрат на придбання електричної енергії на ринку двосторонніх договорів з наступних причин:</b></p> <p>1. Купуючи електричну енергію на РДД Товариство намагається забезпечити покриття фактичного графіку ТВЕ, який не відповідає графіку лише базового навантаження, а відображає фактичне споживання електричної енергії споживачами області – значно збільшується у пікові денні та вечірні години, що призводить до збільшення ціни придбання. При цьому, при розрахунку тарифу на 2024 рік, частку придбання електричної енергії на РДД визначено на рівні 77%, що додатково змушує Товариство купувати значну кількість пікового навантаження у загальному графіку придбання на РДД.</p> <p>2. Індекс ціни базового навантаження на платформі Української енергетичної біржі формують учасники з великим пакетом лотів, які перевищують максимальну потребу Товариства у</p>	
--	--	--	--	--

			<p>графіку базового навантаження. Більше того, проаналізувавши пропозиції продажу графіку базового навантаження у 2023 році можна побачити, що базове навантаження пропонується, зазвичай, лише у спеціальних торгових секціях, у яких ОСР не можуть брати участь, натомість майже не пропонуються на комерційних секціях торгів.</p> <p>3. Практика придбання електричної енергії на РДД говорить про значну невизначеність у економічному ефекті від такого придбання у зв'язку із значною волатильністю ціни на РДН. Так Товариству, у результаті проведених аукціонів придбання електричної енергії на РДД на грудень місяць 2023 року, ціну такого придбання вдалося зменшити на 2,25% у порівнянні з ціною РДД листопада. Проте, у зв'язку із значним фактичним зниженням ціни на РДН, законтракована ціна РДД для Товариства фактично перевищила ціну РДН на 8,69%, що призвело до перевитрат. Зазначені обставини свідчать про фактичну неможливість об'єктивного попереднього прогнозування економічно прийнятної для Товариства ціни РДД та безпомилкового прийняття рішення щодо участі у аукціонах ДД або утримання від такої участі.</p> <p>У зазначених умовах, при розрахунку показника «дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних</p>	
--	--	--	--	--

		<p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b> <b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Пропонується абзац 20 підпункту 4) пункту 5 виключити:</p> <p>.....</p> <p><del>«Для цілей розрахунку складова <math>(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля. Починаючи з 2023 року: <math>K_{w}^{БР}</math>, <math>K_{w}^{ДД}</math> та <math>K_{ц}^{БР}</math> визначаються на рівнях, застосованих під час</del></p>	<p>витрат електричної енергії на її розподіл»», у випадку відсутності можливості збереження діючого підходу по врахуванню фактичних цін РДД, пропонуємо ціну купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року застосовувати на рівні, що відповідає фактичній середньозваженій ціні купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії із застосуванням коефіцієнта 0,99, що відповідає фактичним ринковим умовам та буде стимулювати ОСР максимально оптимізувати власний портфель придбання електричної енергії на РДД.</p> <p><b>ПАТ</b> <b>«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» було проведено аналіз закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів у 2023 році та відстежено значне відхилення Місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі</p>	<p><b>Загальна позиція до пропозицій ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p><b>Враховується частково</b> <b>Узгоджено редакцію</b> зазначену вище</p>
--	--	---	---	--

~~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 визначених Регулятором рівнях;~~

~~Ц<sub>рдд ф і</sub> — 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.»~~

Інтернет, від ціни РДД, що встановлювалася для Товариства.

Такий підхід НКРЕКП призведе до збитковості та відволікання обігових коштів від фінансування основних напрямків діяльності Товариства, що не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації територій.

Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, виконання заходів інвестиційних програм, виплати заробітної плати, забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії, та виконання інших договірних зобов'язань, а і саму можливість здійснення компанією ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.

**ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

			<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» пропонує не вносити зміни в даний підпункт, зокрема не уточнювати підхід до розрахунку ціни з 2023 року, а <b><u>лишити визначення <math>K^{BP}_w</math>, <math>K^{DL}_w</math> та <math>K^{BP}_c</math> та <math>C_{pдд\phi}</math> як в діючій редакції.</u></b></p> <p>Запропонована формула середньо-зваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку некоректна математично.</p> <p>Формула занижує середньозважену ціну закупівлі оскільки передбачає закупівлю дорогої частки втрат (різниця між фактичним графіком втрат та базовим навантаженням) по середньозваженій ціні <math>C_{pдд\phi}</math> повного графіку втрат, який включає також 45% дешевого базового навантаження.</p> <p><u>Індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними Трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</u></p> <p>При цьому, слід зауважити, що через відсутність компетенцій з прогнозування балансу електричної енергії України, моніторингу ремонтів та зупинок генерації, обмеження режимів роботи магістральних мереж, обсягів експорту/імпорту та відсутністю можливості створення портфельів довгострокового продажу електричної енергії споживачам, а також у зв'язку із</p>	
--	--	--	--	--

		<p><b>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p><b>Пункт 5, підпункт 4:</b></p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (<math>\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}</math>), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}} = D_{\text{TBE T}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE нф } i},$ <p>де <math>i</math> - місяць,  <math>n</math> - кількість місяців,  <math>D_{\text{TBE T}}</math> - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  <math>D_{\text{TBE нф } i}</math> - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в <math>i</math>-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>обмеженнями з продажу електричної енергії на інших сегментах ринку згідно Закону України по Ринку електричної енергії, <u>ОСР не мають змогу бути ефективним гравцем на секції продажу УЕБ навіть за умови продажу виключно невеликої кількості лотів у торгах УЕБ в подальшому.</u></p> <p><i>Реальні витрати ОСР при торгівлі на УЕБ значно перевищують індекс біржі та близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.</i></p> <p><b>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p><b>Рівень <math>K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}</math>, який визначений у тарифі ОСР перевищує обсяг базового навантаження по графіку</b> ПрАТ «Кіровоградобленерго», при цьому у кожного ОСР ця величина є індивідуальною та залежить від графіка надходження електроенергії в його мережі.</p> <p>Місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в <math>i</math>-му місяці, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – УЕБ) не відображає об'єктивної ситуації щодо купівлі ТВЕ для ОСР. Так, у липні 2023 року місячний індекс базового навантаження УЕБ склав 3051,2 грн/МВт·год, індекс базового навантаження на РДН в цьому ж періоді склав 3463,1 грн/МВт·год,–</p>	<p><b>Враховано частково</b></p> <p><b>Узгоджено редакцію</b>, зазначену вище.</p> <p><b>Обговорено</b>, що, витрати, пов'язані з оплатою комісійного збору при купівлі електричної енергії на УЕБ, доцільно відображати у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл у складі операційних неконтрольованих витрат по факту.</p>
--	--	---	--	---

		$D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де <math>O_{\text{ТВЕ нф } i}</math> - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в <math>i</math>-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left( \frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} \right),$ <p>де <math>W_{1i}</math>, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у <math>i</math>-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p><math>W_{2i}</math> - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в <math>i</math>-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p><math>K_1, K_2</math> - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p><math>C_{\text{ТВЕ } i}</math> - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в <math>i</math>-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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $C_{\text{ТВЕ } i} = C_{\text{РДН ф } i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + C_{\text{РДН ф } i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + C_{\text{РДД ф } i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$	<p>тобто на 13,5% вищий. Найбільший вплив на індекс базового навантаження УЕБ мають угоди, укладені з обсягами базового навантаження, що перевищують фізичні можливості купівлі ОСР. За результатами торгів, які вплинули в липні 2023 року на індекс, за ціною, яка не перевищувала 3051,2 грн/МВт·год були укладені угоди на мінімальні обсяги від <b>40 МВт</b> базового навантаження (продавець <b>ПАТ «Донбасенерго»</b>). Менші обсяги, які могли бути куплені ОСР, (від 1 до 10 МВт) були продані <b>ВП «Енергоатом-Трейдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»</b> за ціною 3200 грн/МВт·год, що перевищує місячний індекс в липні 2023 року.</p> <p>Таким чином, у ОСР відсутня фізична можливість купувати базове навантаження за ціною, що відповідає місячному індексу базового навантаження УЕБ.</p> <p>Аналогічна ситуація мала місце і в інших місяцях 2023 року (серпень, березень), коли ОСРи фізично не могли купувати базове навантаження за ціною, що відповідає місячному індексу базового навантаження УЕБ, або умови продажу передбачали 100% передоплату за весь місяць (березень 2023 року).</p> <p>Крім того, витрати пов'язані з оплатою комісійного збору при купівлі електричної енергії на УЕБ <b>не компенсуються тарифом на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР.</b></p>	
--	--	--	--	--

де  $\bar{C}_{рдн\phi i}$  - 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, грн/МВт·год,

$K_{w}^{BP}$  - 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;

$K_{w}^{дд}$  - 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 звітного року, відносні одиниці;

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

$\bar{C}_{рдд\phi i}$  - 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 звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.



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

Починаючи з 2023 року:

$K^{BP}_w$ ,  $K^{DD}_w$  та  $K^{BP}_c$  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 визначених Регулятором рівнях;

~~Ц<sub>рдіфі</sub> – 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 фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год., яка не може перевищувати Ц<sub>рднфі</sub>. У випадку, якщо Ц<sub>рдіфі</sub> перевищує Ц<sub>рднфі</sub>, Ц<sub>рдіфі</sub> приймається рівною Ц<sub>рднфі</sub>, грн/МВт·год.~~

Якщо

$$\sum_{i=1}^n O_{TBE\ n\ \phi\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ \phi\ i},$$

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 - 2023 роки** згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за **2022 - 2023 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 - 2023 роках**.

$D_{TBE\ n\phi\ i}$  за **2022 – 2023 роки** визначається за формулою

$$D_{TBE\ n\phi\ i} = O_{TBE\ \phi\ i} \times C_{TBE\ i},$$

де  $O_{TBE\ \phi\ i}$  - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;

**ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**

**Абзац двадцять перший:**  
Починаючи з **2024 року:**

**Абзац двадцять другий:**

Загальна позиція до пропозицій, наданих **ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**

**Враховано частково Узгоджено редакцію**, зазначену вище

**ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**

В поданому проекті постанови пропонується змінити розрахунок дельти за статтею «витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл» вже за рік, який минув.

$K_{Dw}$  - не можна використовувати рівномірно протягом усього року. Адже в різних місяцях обсяги можуть бути придбані в залежності від кон'юнктури ринку (обсягів продажу, цін), як більші, так і в значно менших обсягах від

		<p><math>K^{BP}_w, K^{ДД}_w</math> та <math>K^{BP}_ц</math> залишити без змін:</p> <p><math>K^{BP}_w</math> - 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><math>K^{ДД}_w</math> - 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><math>K^{BP}_ц</math> - 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><b>Абзац двадцять третій:</b>  <math>Ц_{РДД\phi} = (Ц_{мі} * K_{РДН})</math>, де  <math>Ц_{мі}</math> - 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.;  <math>K_{РДН}</math> – коефіцієнт, що враховує відхилення цін фактичного графіка навантаження від базового.  <math>K_{РДН} = Ц_{РДН\phi i} / Ц_{РДН ci}</math>, де</p>	<p>застосованих при розрахунку тарифу.</p> <p>У всіх ОСР в залежності від режимів споживання споживачів графік споживання денних та вечірніх годин вищий від базового і не залежить від позиції ОСР. Проте, у випадку прийняття пропозиції НКРЕКП, ОСР з великими промисловими навантаженнями і відповідно рівномірнішими графіками споживання опиняться у більш вигідних позиціях. Так споживання споживачів ПрАТ «Львівобленерго» у обідні та вечірні години (коли ціни переважно вищі від цін нічного мінімуму) може у 1,9 рази перевищувати нічний мінімум і середньозважена ціна РДН від 5%</p>	<p><b>Не враховано</b>  Якщо частка купівлі втрат на РДД більше 90 % ця складова буде менше 0.</p>
--	--	---	--	--

		<p><math>C_{РДН\ i}</math> – середня ціна РДН в і-му місяці.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>...</p> <p><del>Для цілей розрахунку складова <math>(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})</math> приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</del></p> <p>Починаючи з 2023 року:  <math>K_{w}^{БР}</math>, <math>K_{w}^{ДД}</math> та <math>K_{Ц}^{БР}</math> визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, <b>або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник <math>K_{w}^{БР}</math> за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</b></p>	<p>до 15% перевищує середню ціну РДН.          До того ж закупівля на РДД відбувається не тільки «базою», а і за індивідуальними графіками (зокрема «Гарантований продавець» продає переважно денні години), що може суттєво впливати на ціну РДД для конкретного ОСР.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Складова <math>(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})</math> не може бути менше 0.</p> <p>У разі збільшення частки балансуючого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 1,1 млрд грн (для всіх ОСР). Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня. Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</p> <p>ПЕБ підтримує врахування фактичного обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в умовах війни, так як це дозволить зменшити накопичення дефіциту операторами систем розподілу.</p>	<p>Неможливо визначити критерії «істотних змін». Вплив показників <math>K_{w}^{БР}</math>, <math>K_{w}^{ДД}</math> та <math>K_{Ц}^{БР}</math> на ціну втрат динамічно змінюється протягом року, та може бути різнонаправленим.</p> <p><b>Враховано частково Узгоджено редакцію,</b> зазначену вище</p>
--	--	--	---	--

**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

$K_{w}^{BP}$  - 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;

$K_{w}^{ДД}$  - 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 звітного року, відносні одиниці;

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

$Ц_{рлдфi}$  - 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

Починаючи з 2023 року:

**АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

АТ «Чернівціобленерго» не погоджується із запропонованим проектом постанови НКРЕКП, з наступних причин:

п.2, п.3 ст.67 ЗУ «Про ринок електричної енергії» передбачено, що «Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку "на добу наперед" має право встановлювати, оператору системи розподілу – граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами відповідно».

Регулятором, постановою від 17.12.2019 року №2896 (із змінами і доповненнями), було встановлено граничні нижні межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед". Проте, з 02.09.2021 року дана постанова втратила чинність, на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 №1493.

Варто зазначити, що ЗУ «Про ринок електричної енергії», а також іншими нормативно правовими актами не передбачено обов'язкової структури поділу купівлі електричної енергії на сегментах ринку.

Також, звертаємо увагу, що зазначена структура поділу купівлі витрат на сегментах ринку не передбачена і Порядком

~~$K_{w7}^{BP}$ ,  $K_{w}^{ДД}$  та  $K_{ц}^{BP}$  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 визначених Регулятором рівнях;~~

~~$Ц_{р\ddot{d}\ddot{d}\phi\ddot{i}}$  — 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.~~

встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 (із змінами та доповненнями).

Проте, НКРЕКП, при формуванні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії застосовує наступну структуру поділу купівлі втрат, а саме:

- 2023 рік: РДН – 45%, РДД – 45 %, БР – 10%;

- 2024 рік: РДН – 13%, РДД – 77 %, БР – 10%.

А враховуючи те, що в структурі тарифів середньозважена ціна купівлі втрат на РДД на 5% менша за середньозважену ціну купівлі втрат на РДН, Регулятор, таким розподілом, свідомо занижує загальну суму витрат ОСР на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її розподіл.

Водночас, фактична частка електричної енергії, що купувалася Товариством на РДД в 2023 році склала всього - 38%.

Також, варто звернути увагу, на інформацію щодо аукціонів, які вплинули на формування найнижчих по відношенню до базової ціни РДН рівнів індексу біржі. До прикладу аукціони липня 2023, що сформували Індекс УЕБ,

Аукціон	Продавець	К-ть Лотів	Обсяг Мит.год	Середня озважена ціна
---------	-----------	------------	---------------	-----------------------

				грн. МВ т.го д
ЕР-270 623-10	ВП Ене ргоа том	700	520 800	306 2,8
ЕР-290 623-15	ПА Т Дон басе нерг о	200	148 800	301 0,4

Індекс УЕБ у липні 2023 сформовано аукціонами ВП «Енергоатом» та ПАТ «Донбасенерго» з продажу базового навантаження мінімальними обсягами 40-50МВт., при тому, що базове навантаження більшості ОСР в даний період складало менше 25 МВт, а у АТ «Чернівціобленерго» в липні 2023 року базове навантаження склало 15 МВт.

Таким чином, ні АТ «Чернівціобленерго» ні більшість ОСР не можуть прийняти участь у аукціонах, що сформували низькі індекси біржі, через граничну кількість лотів для продажу, як наслідок, ОСР не в змозі забезпечити розподіл купівлі втрат на РДД в 45 %, не кажучи вже про частку в 77% в 2024 році.

**Враховуючи викладене, АТ «Чернівціобленерго» пропонує коефіцієнт  $K^{ДД}_w$  враховувати на рівні фактичної частки електричної енергії, що**

**купується на ринку двосторонніх договорів.**

Також, при розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП пропонується ціну - Ц<sub>рлдфi</sub> враховувати на рівні місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа».

Проте, індекс біржі не відображає реальної ціни купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки цей індекс часто формується великими трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.

Порівняння фактичних цін купівлі електричної енергії на РДД та індексу УЕБ.

Період 2023 року	Індекс УЕБ, грн/М Вт.год	Фактична ціна РДД, грн/М Вт.год	Перевіщення фактичних цін над індексом УЕБ
Січень	3 247,60	3 318,07	2%
Березень	2 773,90	3 008,51	8%
Квітень	2 702,30	2 811,73	4%



			<table border="1"> <tr> <td>Липень</td> <td>3 051,20</td> <td>3 099,83</td> <td>2%</td> </tr> <tr> <td>Листопад</td> <td>3 859,60</td> <td>4 180,00</td> <td>8%</td> </tr> <tr> <td>Грудень</td> <td>3 871,50</td> <td>3 971,81</td> <td>3%</td> </tr> </table>	Липень	3 051,20	3 099,83	2%	Листопад	3 859,60	4 180,00	8%	Грудень	3 871,50	3 971,81	3%	
Липень	3 051,20	3 099,83	2%													
Листопад	3 859,60	4 180,00	8%													
Грудень	3 871,50	3 971,81	3%													
<p>Підпункт 9 пункту 5</p>	<p>9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (<math>\Delta\Pi_{ст}</math>) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> $\Delta\Pi_{ст} = \Pi_{т ст} - \Pi_{уточ ст},$ <p>де <math>\Pi_{т ст}</math> - сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p><math>\Pi_{уточ ст}</math> - уточнена сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної</p>	<p><i>ПЕБ USAID</i></p>	<p>Таким чином, фактична ціна купівля втрат на РДД на 2-8% більша за індекс УЕБ.</p> <p><b>Враховуючи викладене, АТ «Чернівецьобленерго» пропонує при розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» застосовувати <math>\frac{C_{рлд ф і}}{\text{середньозважену ціну купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (грн/МВт·год.)}}</math>, відповідно до фактичних графіків ОСР.</b></p> <p><i>ПЕБ USAID</i></p>													

<p>оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою</p> $П_{\text{уточ ст}} = РБА_{\text{0уточ}} \times РНД_0,$ <p>де <math>РБА_{\text{0уточ}}</math> - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів <b>(при перевірці за 2023 рік використовується рівень <math>РБА_{\text{0уточ}}</math>, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з</b></p>			
--	--	--	--

	<p><b>розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;</b>  РНД<sub>0</sub> - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.  Позитивна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 100 %;</p>	<p>Позитивна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі <b>100 % за вирахуванням фактичного рівня інвестування з прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.</b> Негативна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 100 %;</p>	<p>ПЕБ погоджується з даним пунктом, враховуючи вимогу щодо реінвестування прибутку на РБА<sub>0</sub>, однак, пропонує враховувати фактичний рівень інвестування з прибутку на РБА<sub>0</sub></p>	<p><b>Не враховано.</b>  Надлишково отриманий прибуток, який спрямований на виконання заходів Інвестиційної програми, за умови їх невиконання знімається (підпункт 1 пункту 5 цього Додатку).</p>
<p>Підпункт 13 пункту 5</p>	<p><b>13)</b> надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.  Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".  Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за <b>2021-2023 роки</b> в однократному, а починаючи з <b>2024 року</b> - у п'ятикратному розмірі.</p>	<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p><b>13)</b> надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.  Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".  Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» <b>в розмірі отриманого надлишково доходу, скоригованого на ставку відсотка залучення короткострокових кредитів, опубліковану на сайті Національного банку України, + 5% річних за весь період його отримання.</b></p>	<p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Дана норма фактично являє собою нарахування штрафу, що є необґрунтованим, так як застосування і розрахунок штрафів НКРЕКП регулюються Постановою №1800 (Методика розрахунку штрафів).  Виходячи з міжнародного досвіду повертається сума надлишково отриманого доходу та окремо компенсація за користування отриманого від споживачів надлишкового доходу у розмірі банківського відсотку за короткостроковими кредитами плюс 5-10% за весь період отримання такого доходу.</p>	<p><b>Не враховано.</b>  Враховуючи воєнний стан в Україні впровадження запропонованої пропозиції є недоцільним, у зв'язку із наявністю нерегульованих питань в частині ведення регуляторного обліку, зокрема пов'язаних з передачею активів на ЗСУ, належністю активів на прифронтових територіях тощо.</p>

<p>Пункт 6</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p><b>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обгрунтованими.</b></p>	<p><b>ГС «РЕУ»</b> <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b> <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p><b>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обгрунтованими;</b></p> <p><b>4) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році.</b></p> <p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Пропонується підпункт 1) пункту 6 залишити в чинній редакції, а саме: “Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: <u>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;”</u></p>	<p><b>ГС «РЕУ»</b> <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b> <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу складає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p> <p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>Запропоновані ПАТ “Запоріжжяобленерго” пропозиції обумовлюються тим, що 60,2475% статутного капіталу товариства опосередковано володіє або контролює Держава, в особі Міністерства енергетики України через акціонерне товариство</p>	<p><b>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція</b> Витрати, пов'язані з оплатою комісійного збору при купівлі електричної енергії на УЕБ, доцільно відображати у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл у складі операційних неконтрольованих витрат по факту.</p> <p><b>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція</b> У компанії може бути дохід від іншої діяльності. Джерелом компенсації суми</p>
----------------	---	---	--	---

		<p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, <b>та фактичні витрати ОСР, що понесені у</b></p>	<p><b>«УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ».</b></p> <p>Згідно статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» господарська організація, у статутному капіталі якої є корпоративні права держави, за підсумками календарного року зобов'язана спрямувати частину чистого прибутку на виплату дивідендів згідно з порядком, затвердженим Кабінетом Міністрів України. Тобто строки виплати та розміри дивідендів на державну частку встановлюються Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Так як єдиним джерелом покриття даної статті витрат є тарифні кошти, передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, <b>вважаємо обґрунтованим включення компенсації за цією статтею витрат у повному обсязі.</b></p> <p><b>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання врахувати як <b>об'єктивний чинник недофінансування ліцензованої діяльності витрати на <u>оплату штрафних санкцій за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги НЕК «Укренерго»</u></b> за надані послуги з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативного-технологічного) управління. Заборгованість ОСР за послуги, що були надані ОСП,</p>	<p>частини чистого прибутку (дивідендів) іншої діяльності має бути дохід від іншої діяльності.</p> <p><b>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Регуляторний акт має прийматися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів. Наразі, з метою комплексного врегулювання заборгованості при Міністерстві</p>
--	--	--	---	--

		<p>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 ОСП протягом дії воєнного стану.</p>	<p>виникла у зв'язку з недофінансуванням ліцензованої діяльності у 2023 році через рівні тарифів на послуги з розподілу, які не відповідали затвердженій структурі тарифу.</p> <p>Тобто, ПрАТ «Рівнеобленерго» протягом 2023 року несло більші витрати на послуги НЕК «Укренерго» ніж спроможне оплатити, що призвело до судових позовів щодо стягнення заборгованості та оплати штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат).</p>	<p>енергетики України створено робочу групу з вирішення проблемних питань, зокрема щодо погашення заборгованості на ринку електричної енергії та врегулювання питання штрафних санкцій.</p> <p><b>Узгоджено пункт 4 щодо фіксації показників доповнити новим підпунктом у такій редакції «фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану»</b></p>
Пункт 9	<p><i>Зміни не пропонувались</i></p>	<p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на</p>	<p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»</b></p> <p>На сьогоднішній день, за відсутності чіткого терміну</p>	<p><b>Не враховано.</b></p>

		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, <b>в кварталі, наступному після кварталу в якому було винесено НКРЕКП відповідне рішення.</b>	повернення Ліцензіатам недоотриманого доходу за результатами їх діяльності в попередніх періодах, такий дохід враховується в структурі тарифів із суттєвим запізненням. Так, недоотриманий дохід АТ «Чернівціобленерго» за результатами діяльності в 2021 та 2022 роках включено в структуру тарифів 2024 року, із запізненням в 3-2 роки. <b>Враховуючи викладене, АТ «Чернівціобленерго» пропонує встановити чіткий період повернення недоотриманого доходу, що суттєво зменшить дефіцит коштів ОСР.</b>	<b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>
Пункт 10	10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у <b>2022-2023 роках</b> 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.	<b>ПЕБ USAID</b>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у <b>2022-2023 роках</b> підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</b> <b>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</b>	<b>ПЕБ USAID</b>  При затвердженні тарифів ОСР на 2024 рік, сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024 року в розмірі 2,76 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.	<b>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> На період воєнного стану в Україні запропонована пропозиція є недоцільною.
Пункт 11	11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та	<b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b>  Пропонується п. 11. Методики викласти в наступній редакції:	<b>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</b>  Знаходження більшої частини території в тимчасовій окупації або в зоні проведення бойових дій	<b>Не враховано</b> Пропозицію щодо продовження дії

	<p>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 <b>2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 -2023 років - у двократному розмірі).</b></p>	<p>”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 <b>через 90 днів з дати скасування воєнного стану - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021р. та у продовж дії воєнного стану та 90 днів з дати скасування - у двократному розмірі).</b>”.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на</p>	<p>вкрай негативно відображається на фінансовому стані товариства. Отже, ОСР систематично не отримує у повному обсязі грошові кошти за послуги з розподілу електричної енергії, оскільки споживачі не оплачують спожиту та розподілену електричну енергію (в період воєнного стану), механізми для взаємодії з боржниками обмежені, що також ускладнює можливість отримання грошових коштів за надані послуги. Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, а і саму можливість здійснення товариством ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p> <p>У зв'язку з чим, товариство вимушене запроваджувати режим жорсткої економії коштів при фінансуванні всіх напрямків господарської діяльності.</p> <p>За таких умов, з метою забезпечення стабільного фінансового стану ОСР на період дії в Україні воєнного стану, пропонуємо викласти пункт 11 Методики у запропонованій ПАТ “Запоріжжяобленерго” редакції.</p> <p><b>ПЕБ USAID</b></p> <p>Дана норма фактично являє собою нарахування штрафу, що є необґрунтованим, так як</p>	<p>зазначеної норми пропонується розглянути додатково.</p> <p><b>Не враховано</b></p>
--	---	---	---	---



		<p>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><b>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</b></p>	<p>застосування і розрахунок штрафів НКРЕКП регулюються Постановою №1800 (Методика розрахунку штрафів).</p> <p>Пропонуємо застосовувати підхід, який діє для інших ОСР (витрати +) та ОСП.</p>	<p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Застосовування до ОСР, які перейшли на стимулююче тарифоутворення, підходу, який діє для інших ОСР (витрати +) та ОСП, призведе до зменшення вмотивованості здійснення їх операційної діяльності.</p> <p>Такі ОСР можуть завищувати вартість створених активів, на які в подальшому передбачається нарахування прибутку.</p>
Пункт 13	<p><i>Зміни не пропонувались</i></p>	<p><b>ГС «РЕУ»</b> <b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b> <b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»</b> <b>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>13. Фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <p>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних</p>	<p><b>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</b></p> <p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p> <p><b>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>Загальна позиція</b></p> <p><b>Не враховано</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Регуляторний акт має прийматися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів.</p> <p>Наразі, з метою комплексного врегулювання заборгованості при</p>

		<p>засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> <li>- 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</li> </ul> <p><b>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</b></p>	<p>Спрямування сум додатково отриманого доходу, протягом дії воєнного стану, на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, надані ОСП, суттєво зменшить фінансове навантаження на всіх ОСР.</p>	<p>Міністерстві України енергетики створено робочу групу з вирішення проблемних питань, зокрема щодо погашення заборгованості на ринку електричної енергії та врегулювання питання штрафних санкцій.</p> <p><b>Узгоджено пункт 4 щодо фіксації показників доповнити новим підпунктом у такій редакції</b>  <b>«фактичні витрати ОСР, 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 ОСП протягом дії воєнного стану»</b></p>
--	--	--	--	--