

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Додаток 29

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою</p> <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $DTBE_t$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $DTBE_{nf\ i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> <p>$DTBE_{nf\ i} = OTBE_{nf\ i} \times CTBE_i$, де $OTBE_{nf\ i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>де $W1_i$, - фактичний обсяг корисного відпуску</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);</p> <p><...></p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою</p> <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $DTBE_t$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $DTBE_{nf\ i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> <p>$DTBE_{nf\ i} = OTBE_{nf\ i} \times CTBE_i$, де $OTBE_{nf\ i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>де $W1_i$, - фактичний обсяг корисного відпуску</p>	<p>Товариство пропонує скасувати додаткову умову про обмеження частки оціночних даних комерційного обліку від загального обсягу електричної енергії, наведену у підпункті 4 пункту 5 додатку 29 до Порядку.</p> <p>Так, у наданій редакції проекту змін пропонується викласти вищеписану норму у такій редакції:</p> <p>«(з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії)».</p> <p>Регулятор не наводить конкретних розрахунків, чому обрано саме 3%, а не 10% або 15%.</p> <p>1. Вважаємо, що дана вимога є нереалістичною, економічно необґрунтованою та технічно нездійсненною, особливо в умовах воєнного стану та складної ситуації в енергетичному секторі України.</p> <p>Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії,</p>

<p>електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W2 і - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K1, K2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>ЦТВЕ і - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{ЦТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБРВ} - \text{КДДВ}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБРЦ}) \times \text{КБРВ} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{КДДВ},$ <p>де Ц РДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>КБРВ - 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>КДДВ - 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>КБРЦ - 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>Ц РДД ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-</p>	<p>електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W2 і - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K1, K2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>ЦТВЕ і - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{ЦТВЕ і} = \text{Ц РДН ф і} \times (1 - \text{КБРВ} - \text{КДДВ}) + \text{Ц РДН ф і} \times (1 + \text{КБРЦ}) \times \text{КБРВ} + \text{Ц РДД ф і} \times \text{КДДВ},$ <p>де Ц РДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>КБРВ - 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>КДДВ - 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>КБРЦ - 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>Ц РДД ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-</p>	<p>що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.</p> <p>Загальна кількість точок комерційного обліку в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» становить 839 365, з яких автоматичний облік забезпечують лише 189 963 точок (22,63%). Решта 77,37% точок працюють за оціночним методом.</p> <p>Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим шляхом. При цьому незрозуміло, чи належать такі розрахункові дані до оціночних (якщо так, то виникають сумніви щодо принципової можливості виконання умови щодо неперевиршення частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, в розмірі 3 % від загального обсягу електричної енергії).</p> <p>В умовах сучасної інфраструктури та поточного рівня автоматизації систем комерційного обліку встановлення рівня оціночних даних у 3% є нереалістичним, оскільки для його досягнення необхідно забезпечити автоматизацію майже всіх точок обліку, що фінансово та технічно недосяжно в короткостроковій перспективі.</p> <p>Аналіз нормативних вимог в інших країнах свідчить про допустимий рівень оціночних даних у діапазоні 5–15%, що залежить від ступеня автоматизації та</p>
---	---	--

<p>продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц ТВЕ } i = \text{Ц РДН } \phi i \times (1 - \text{КБР}w - \text{КДД}w) + \text{Ц РДН } \phi i \times (1 + \text{КБР}\Pi) \times \text{КБР}w + \text{Ц РДД } \phi i \times K \times \text{КДД}w;$ <p>де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>ЦРДД ϕi - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \text{Ц РДН } \phi i / \text{Ц база } i;$ <p>Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами</p>	<p>продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц ТВЕ } i = \text{Ц РДН } \phi i \times (1 - \text{КБР}w - \text{КДД}w) + \text{Ц РДН } \phi i \times (1 + \text{КБР}\Pi) \times \text{КБР}w + \text{Ц РДД } \phi i \times K \times \text{КДД}w;$ <p>де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>ЦРДД ϕi - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \text{Ц РДН } \phi i / \text{Ц база } i;$ <p>Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами</p>	<p>сучасності обладнання.</p> <p>Війна та її наслідки вплинули на різні регіони України по-різному. Оператори, які зазнали більших пошкоджень фізично не зможуть забезпечити рівень оціночних даних у 3%, що може призвести до некоректних фінансових санкцій.</p> <p>2. Згідно положень п. 9.10.2 ККОЕЕ - формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО. Станом на 03.12.2024 року АКО опублікував на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в розділі «Новини» протокол узгоджувальної наради разом з порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.</p> <p>Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів. Протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з відміткою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим.</p>
---	---	---

<p>розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.</p> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год</p>	
---	--	--

«24» лютого 2025 року

В.о. генерального директора

Олексій ТАРАКА

№ 24-02/1 від 24.02.2025 р.

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

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

Щодо пропозицій до проекту постанови

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

Громадська спілка ретельно розглянула оприлюднений 13.02.2025 на вебсайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – проєкт Постанови), розроблений з метою приведення положень Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), зокрема методик визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення відповідного виду діяльності на ринку електричної енергії, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

За результатами опрацювання вказаного проєкту постанови, Громадська спілка повідомляє про наявність зауважень, та пропозицій, які наведемо у додатку до цього листа.

Сподіваємось на врахування наших пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в 1 прим. на 18 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

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

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Громадська спілка «Розумні електромережі України»	Коментар
Додаток 24			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії			
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($D_{\text{ТВЕ}}$) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ}} = \sum_{i=1}^n (D_{\text{ТВЕ нф } i} - D_{\text{ТВЕ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн; $D_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітного року, тис. грн. До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ОРЕ ф } i}$	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($D_{\text{ТВЕ}}$) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ}} = \sum_{i=1}^n (D_{\text{ТВЕ нф } i} - D_{\text{ТВЕ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн; $D_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i-му місяці звітного року, тис. грн. До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ОРЕ ф } i}$		

<p>де $\text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $\text{О}_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітнього року відповідно до даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги",</p>	<p>де $\text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $\text{О}_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітнього року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими</p>		
--	---	--	--

<p>затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, та формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{р дн ф і}})$ <p>де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>(локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{р дн ф і}})$ <p>де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>		
---	---	--	--

<p>у вересні - грудні 2019 року $K_{ф\text{ псо } i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$\Pi_{ф i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p> <p>$\Pi_{рдн\text{ ф } i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{тве\text{ ф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{тве\text{ ф } i} = O_{тве\text{ ф } i} \times (K_{ф\text{ псо } i} \times \Pi_{ф i} + (1 - K_{ф\text{ псо } i}) \times \Pi_{рдн\text{ ф } i})$ <p>З 01 січня 2021 року $D_{тве\text{ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{тве\text{ нф } i} = O_{тве\text{ нф } i} \times \Pi_{тве\text{ и } i},$ <p>де $\Pi_{тве\text{ и } i}$ - 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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{тве\text{ и } i} = \Pi_{рдн\text{ ф } i} \times (1 - K_{бp\text{ w}} - K_{дд\text{ w}}) + \Pi_{рдн\text{ ф } i} \times (1 + K_{бp\text{ ц}}) \times K_{бp\text{ w}} + \Pi_{рдд\text{ ф } i} \times K_{дд\text{ w}},$ <p>де $K_{бp\text{ w}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку</p>	<p>у вересні - грудні 2019 року $K_{ф\text{ псо } i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$\Pi_{ф i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p> <p>$\Pi_{рдн\text{ ф } i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{тве\text{ ф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{тве\text{ ф } i} = O_{тве\text{ ф } i} \times (K_{ф\text{ псо } i} \times \Pi_{ф i} + (1 - K_{ф\text{ псо } i}) \times \Pi_{рдн\text{ ф } i})$ <p>З 01 січня 2021 року $D_{тве\text{ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{тве\text{ нф } i} = O_{тве\text{ нф } i} \times \Pi_{тве\text{ и } i},$ <p>де $\Pi_{тве\text{ и } i}$ - 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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{тве\text{ и } i} = \Pi_{рдн\text{ ф } i} \times (1 - K_{бp\text{ w}} - K_{дд\text{ w}}) + \Pi_{рдн\text{ ф } i} \times (1 + K_{бp\text{ ц}}) \times K_{бp\text{ w}} + \Pi_{рдд\text{ ф } i} \times K_{дд\text{ w}},$ <p>де $K_{бp\text{ w}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів</p>		
--	---	--	--

<p>встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}$ - 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 звітної року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД}_\Phi \text{ і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітної року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН}_\Phi \text{ і}} \times (1 - K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН}_\Phi \text{ і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД}_\Phi \text{ і}} \times K \times K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}};$ <p>де $K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці</p>	<p>електричної енергії в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}$ - 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 звітної року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД}_\Phi \text{ і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітної року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}}$ визначається за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН}_\Phi \text{ і}} \times (1 - K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН}_\Phi \text{ і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД}_\Phi \text{ і}} \times K \times K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}};$ <p>де $K_{\text{БР}_W}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДЛ}_W}^{\text{ДЛ}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу</p>		
---	---	--	--

<p>звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{рдд ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{\text{рдн ф і}} / \Pi_{\text{база і}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$D_{\text{тве ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{тве ф і}} = O_{\text{тве ф і}} \times \Pi_{\text{тве і}};$ <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{рдд ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{\text{рдн ф і}} / \Pi_{\text{база і}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$D_{\text{тве ф і}}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{тве ф і}} = O_{\text{тве ф і}} \times \Pi_{\text{тве і}};$ <p><...></p> <p>30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до</p>	<p>30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Уточнення для зрозумілості та зручності застосування норми.</p>
--	---	--	--

	середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.		
<p><...></p> <p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <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</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p>	

<p>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 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.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ ф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$	<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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка</p>
---	--	---	--

<p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p><...> < Підпункт відсутній ></p>	<p>$\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і}$,</p> <p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он і}}$ – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p><...></p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітньому році, що підлягає вилученню.</p>	<p>$\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і}$,</p> <p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>$O_{\text{ТВЕ он і}}$ – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>оціночних даних (комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p> <p>Уточнення для зрозумілості норми та уникнення різночитання</p>
<p align="center">Додаток 29</p> <p>Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>			
<p>б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф}$);</p>	<p>б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф}$), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітньому році. Загальна сума економії операційних</p>	<p>б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф}$), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітньому році. Загальна сума економії операційних контрольованих</p>	<p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>

	контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;	витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів;	
<...> < Підпункт відсутній >	<...> 30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.	<...> 30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);	Пропозиції відсутні	

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

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

<p>зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БРЦ}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{БРЦ}}) \times K_{\text{БРВ}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛВ}};$ <p>де $K_{\text{БРВ}}$, $K_{\text{ДЛВ}}$ та $K_{\text{БРЦ}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БРЦ}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{БРЦ}}) \times K_{\text{БРВ}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛВ}};$ <p>де $K_{\text{БРВ}}$, $K_{\text{ДЛВ}}$ та $K_{\text{БРЦ}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{БРЦ}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДЛВ}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{БРЦ}}) \times K_{\text{БРВ}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДЛВ}};$ <p>де $K_{\text{БРВ}}$, $K_{\text{ДЛВ}}$ та $K_{\text{БРЦ}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, $K_{\text{БРВ}}$, $K_{\text{ДЛВ}}$</p>	<p>З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.</p>
---	--	---	---

<p>Ц_{р_{дд} ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\text{Ц}_{\text{рдн ф і}}}{\text{Ц}_{\text{база і}}};$ <p>Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</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 кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи</p>	<p>Ц_{р_{дд} ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\text{Ц}_{\text{рдн ф і}}}{\text{Ц}_{\text{база і}}};$ <p>Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними</p>	<p>визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.</p> <p>Ц_{р_{дд} ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\text{Ц}_{\text{рдн ф і}}}{\text{Ц}_{\text{база і}}};$ <p>Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітної року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>
--	---	--	--

<p>передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 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.</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>(п.6.5.1) ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p> <p>З урахуванням вкрай важких умов роботи зазначених ОСР та обумовлених цим складнощами у реалізації вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) на територіях діяльності вказаних підприємств пропонуємо застосувати частку оціночних даних актуальну для таких умов.</p>
--	---	--	---

<p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ ф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>ДЛЯ АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат електроенергії в цілому за рік не перевищує <u>45%</u> від загального <u>річного</u> обсягу <u>розподілу</u> електричної енергії відповідно до даних відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$	
---	--	---	--

	<p>ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>де $O_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год; ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год</p>	
<p><...></p> <p>13) 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.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі</p>	<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p>	<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2024 роки в однократному, а починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі.</p>	<p>Протягом 2024 року вносилися зміни в законодавство щодо обліку РБА. Товариством впроваджується система ефективного управління РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу. Товариство зацікавлено в коректному та прозорому веденні баз РБА, водночас в адаптаційний період мають місце помилки, які виправляються через певний період. Просимо не застосовувати санкцію щодо врахування штрафу в п'ятикратному розмірі через потребу в часі для</p>

	у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;		налагодження коректного ведення баз РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу
< Підпункт відсутній >	14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.	14) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ...		<p>Пропонується доповнення</p> <p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ...</p> <p>4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.</p>	Норма пропонується у зв'язку з досі не вирішеним питанням щодо дефіциту коштів ОСР на реалізацію приєднань споживачів.

Виконавчий директор
ГС «Розумні електромережі України»

О.М. Баранюк



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

24.02.2025 № 8619/1001

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

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 13 лютого 2025 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 20 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№5897/1-25 від 24.02.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту, 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»**

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Додаток 24			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії			
4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:		
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p>	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p>	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p>	

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

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>де $O_{TBE\phi i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітної року відповідно до даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, та формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{TBE\text{ нф } i}$ розраховується за формулою $D_{TBE\text{ нф } i} = O_{TBE\text{ нф } i} \times (K_{\phi\text{ псо } i} \times C_{\phi i} + (1 - K_{\phi\text{ псо } i}) \times C_{\text{р дн } \phi i})$ де $K_{\phi\text{ псо } i}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з</p>	<p>де $O_{TBE\phi i}$ – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і му місяці звітної року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{TBE\text{ нф } i}$ розраховується за формулою $D_{TBE\text{ нф } i} = O_{TBE\text{ нф } i} \times (K_{\phi\text{ псо } i} \times C_{\phi i} + (1 - K_{\phi\text{ псо } i}) \times C_{\text{р дн } \phi i})$ де $K_{\phi\text{ псо } i}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з</p>	<p>де $O_{TBE\phi i}$ – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і му місяці звітної року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{TBE\text{ нф } i}$ розраховується за формулою $D_{TBE\text{ нф } i} = O_{TBE\text{ нф } i} \times (K_{\phi\text{ псо } i} \times C_{\phi i} + (1 - K_{\phi\text{ псо } i}) \times C_{\text{р дн } \phi i})$ де $K_{\phi\text{ псо } i}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\phi \text{ псо } i} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}}{O_{\text{ТВЕ } \phi i}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\phi \text{ псо } i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$\text{Ц}_{\phi i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рдн } \phi i}$ - 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 оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times (K_{\phi \text{ псо } i} \times \text{Ц}_{\phi i} + (1 - K_{\phi \text{ псо } i}) \times \text{Ц}_{\text{рдн } \phi i})$ <p>З 01 січня 2021 року $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної</p>	<p>Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\phi \text{ псо } i} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}}{O_{\text{ТВЕ } \phi i}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\phi \text{ псо } i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$\text{Ц}_{\phi i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рдн } \phi i}$ - 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 оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times (K_{\phi \text{ псо } i} \times \text{Ц}_{\phi i} + (1 - K_{\phi \text{ псо } i}) \times \text{Ц}_{\text{рдн } \phi i})$ <p>З 01 січня 2021 року $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної</p>	<p>Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\phi \text{ псо } i} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}}{O_{\text{ТВЕ } \phi i}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо } \phi i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\phi \text{ псо } i}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$\text{Ц}_{\phi i}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рдн } \phi i}$ - 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 оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times (K_{\phi \text{ псо } i} \times \text{Ц}_{\phi i} + (1 - K_{\phi \text{ псо } i}) \times \text{Ц}_{\text{рдн } \phi i})$ <p>З 01 січня 2021 року $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p>	<p>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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p>	<p>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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Ц_{РДД ф і} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року Ц_{ТВЕ і} визначається за формулою</p> $Ц_{ТВЕ і} = Ц_{РДН ф і} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w) + Ц_{РДН ф і} \times (1 + K^{BP}_{Ц}) \times K^{BP}_w + Ц_{РДД ф і} \times K \times K^{DL}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DL}_w та $K^{BP}_{Ц}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська</p>	<p>Ц_{РДД ф і} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року Ц_{ТВЕ і} визначається за формулою</p> $Ц_{ТВЕ і} = Ц_{РДН ф і} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w) + Ц_{РДН ф і} \times (1 + K^{BP}_{Ц}) \times K^{BP}_w + Ц_{РДД ф і} \times K \times K^{DL}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DL}_w та $K^{BP}_{Ц}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська</p>	<p>Ц_{РДД ф і} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року Ц_{ТВЕ і} визначається за формулою</p> $Ц_{ТВЕ і} = Ц_{РДН ф і} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DL}_w) + Ц_{РДН ф і} \times (1 + K^{BP}_{Ц}) \times K^{BP}_w + Ц_{РДД ф і} \times K \times K^{DL}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DL}_w та $K^{BP}_{Ц}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, K^{BP}_w, K^{DL}_w визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська</p>	<p>З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}};$ <p>...</p> <p>Підпункт відсутній</p>	<p>енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}};$ <p>...</p> <p>30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p>	<p>енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>де $\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}};$ <p>...</p> <p>30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	
<p>...</p> <p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{ф } i}$	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{ф } i}$	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.</p> <p>$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ}}^{\text{ф } i}$	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<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 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.</p>	<p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних</p>	<p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1), ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ нф і} = О_{ТВЕ ф і} \times Ц_{ТВЕ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>...</p> <p>Підпункт відсутній</p>	<p>комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ нф і} = (О_{ТВЕ ф і} - О_{ТВЕ он і}) \times Ц_{ТВЕ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>О_{ТВЕ он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>...</p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу</p>	<p>комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ нф і} = (О_{ТВЕ ф і} - О_{ТВЕ он і}) \times Ц_{ТВЕ і},$ <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>О_{ТВЕ он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>...</p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу</p>	<p>разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p> <p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.	електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.	
Додаток 29			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання			
4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:	4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:	Пропозиції відсутні	
6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф);	6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;	6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів;	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
... Підпункт відсутній	... 30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.	... 30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:		
... 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$ де і - місяць, n - кількість місяців,	... 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$ де і - місяць, n - кількість місяців,	... 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$ де і - місяць, n - кількість місяців,	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни</p>	<p>Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни</p>	<p>Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ <p>де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ <p>де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;</p> <p>Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>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 балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му</p>	<p>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 балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му</p>	<p>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 балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ } i} = \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$; де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх</p>	<p>місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$; де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх</p>	<p>місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД ф і}} \times K \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$; де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.</p> <p>$\Pi_{\text{РДД ф і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх</p>	<p>Пропозиції стосовно цього питання надавалися листом</p> <p>АТ ДТЕК Дніпровські електромережі 22.11.2024 № 69690/1001</p> <p>З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<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>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</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</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>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <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</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>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{\Pi_{\text{РДН ф і}}}{\Pi_{\text{база і}}};$ <p>$\Pi_{\text{база і}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$ <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</p>	

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>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 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.</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ ф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год; $O_{\text{ТВЕ он } i}$ – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>$D_{\text{ТВЕ нф } i}$ за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = (O_{\text{ТВЕ ф } i} - O_{\text{ТВЕ он } i}) \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год; $O_{\text{ТВЕ он } i}$ – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год</p>	
<p>...</p> <p>13) 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.</p>	<p>...</p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p>	<p>...</p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p>	<p>Протягом 2024 року вносилися зміни в законодавство щодо обліку РБА. Товариством впроваджується система ефективного управління РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу. Товариство зацікавлене в коректному та прозорому веденні баз РБА, водночас в адаптаційний період</p>

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-". Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі	Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-». Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року: у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі; у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;	Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-". Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2024 роки в однократному, а починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі.	мають місце помилки, які виправляються через певний період. Просимо не застосовувати санкцію щодо врахування штрафу в п'ятикратному розмірі через потребу в часі для налагодження коректного ведення баз РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу
Підпункт відсутній	14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.	14) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ...		Пропонується доповнення 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ...	ОСР надають послуги з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, більшість з них в умовах дефіциту коштів, який до цього часу залишається

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
		<p>4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.</p>	<p>не відшкодованим. З урахуванням підходу НКРЕКП, яким на 2025 рік не враховано в тарифах компенсатор по дефіциту від реалізації приєднань пропонується застосувати норму щодо врахування витрат на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.</p>



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Комерційна, 8
м. Краматорськ, Донецька обл.
84302, Україна
+38 0629 40 50 99

24.02.2025 06/2193-вих
№ _____
На № _____ від _____

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

*Про надання зауважень та пропозицій до
проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 13 лютого 2025 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов**», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 18 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Олексій ГРІЧАНЕНКО



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

Чинна редакція Порядку	Редакція змін, запропонована НКРЕКП	Пропозиції АТ ДТЕК Донецькі електромережі	Коментар
Додаток 24			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p> <p>До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) Д_{ТВЕ нф i} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф}i} = О_{ТВЕ\text{ нф}i} \times Ц_{ОРЕ\text{ ф}i}$	<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>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p> <p>До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) Д_{ТВЕ нф i} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф}i} = О_{ТВЕ\text{ нф}i} \times Ц_{ОРЕ\text{ ф}i}$ <p>де Ц_{ОРЕ ф i} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому</p>	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф}i} - Д_{ТВЕ\text{ ф}i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців;</p> <p>Д_{ТВЕ} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;</p> <p>Д_{ТВЕ ф i} - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.</p> <p>До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) Д_{ТВЕ нф i} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф}i} = О_{ТВЕ\text{ нф}i} \times Ц_{ОРЕ\text{ ф}i}$ <p>де Ц_{ОРЕ ф i} - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому</p>	

<p>де $\text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $\text{О}_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітнього року відповідно до даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне</p>	<p>ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $\text{О}_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітнього року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної</p>	<p>ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;</p> <p>$\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $\text{О}_{\text{ТВЕ нф і}} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1 - K_1) \times (1 - K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1 - K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1 - K_2)} \right)$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p> <p>K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ОРЕ ф і}}$ <p>де $\text{О}_{\text{ТВЕ ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітнього року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної</p>	
---	--	--	--

<p>регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, та формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$ де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\text{ф псо і}}$ дорівнює 0,8;</p> <p>$C_{\text{ф і}}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;</p>	<p>комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$ де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\text{ф псо і}}$ дорівнює 0,8;</p>	<p>комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.</p> <p>Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) $D_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times C_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times C_{\text{рдн ф і}})$ де $K_{\text{ф псо і}}$ - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:</p> <p>у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою</p> $K_{\text{ф псо і}} = \frac{O_{\text{ТВЕ псо ф і}}}{O_{\text{ТВЕ ф і}}}$ <p>де $O_{\text{ТВЕ псо ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>у вересні - грудні 2019 року $K_{\text{ф псо і}}$ дорівнює 0,8;</p>	
--	---	---	--

<p>$\Pi_{\text{рДН ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times \Pi_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times \Pi_{\text{рДН ф і}})$ <p>З 01 січня 2021 року $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де $\Pi_{\text{ТВЕ і}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{рДД ф і}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з</p>	<p>$\Pi_{\text{ф і}}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року, грн/МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\text{рДН ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times \Pi_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times \Pi_{\text{рДН ф і}})$ <p>З 01 січня 2021 року $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де $\Pi_{\text{ТВЕ і}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{рДД ф і}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на</p>	<p>$\Pi_{\text{ф і}}$ - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітнього року, грн/МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\text{рДН ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.</p> <p>$\Delta_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ ф і}} = O_{\text{ТВЕ ф і}} \times (K_{\text{ф псо і}} \times \Pi_{\text{ф і}} + (1 - K_{\text{ф псо і}}) \times \Pi_{\text{рДН ф і}})$ <p>З 01 січня 2021 року $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}}$ розраховується за формулою</p> $\Delta_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times \Pi_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де $\Pi_{\text{ТВЕ і}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітнього року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуєчному ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ і}} = \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{рДН ф і}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{рДД ф і}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на</p>
---	---	---

<p>покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p>K_{Π}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\Phi i}^{PDD}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\Pi_{TBE i}$ визначається за формулою</p> $\Pi_{TBE i} = \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL}) + \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 + K_{\Pi}^{BP}) \times K_{W}^{BP} + \Pi_{\Phi i}^{PDD} \times K \times K_{W}^{DDL};$ <p>де K_{W}^{BP}, K_{W}^{DDL} та K_{Π}^{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 рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p>K_{Π}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\Phi i}^{PDD}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\Pi_{TBE i}$ визначається за формулою</p> $\Pi_{TBE i} = \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL}) + \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 + K_{\Pi}^{BP}) \times K_{W}^{BP} + \Pi_{\Phi i}^{PDD} \times K \times K_{W}^{DDL};$ <p>де K_{W}^{BP}, K_{W}^{DDL} та K_{Π}^{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 рівнях, визначених Регулятором;</p>	<p>ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;</p> <p>K_{Π}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\Phi i}^{PDD}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року $\Pi_{TBE i}$ визначається за формулою</p> $\Pi_{TBE i} = \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 - K_{W}^{BP} - K_{W}^{DDL}) + \Pi_{\Phi i}^{PDN} \times (1 + K_{\Pi}^{BP}) \times K_{W}^{BP} + \Pi_{\Phi i}^{PDD} \times K \times K_{W}^{DDL};$ <p>де K_{W}^{BP}, K_{W}^{DDL} та K_{Π}^{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 рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, K_{W}^{BP}, K_{W}^{DDL}</p>	<p>З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах</p>
--	--	--	--

<p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц_{РДН\text{ ф і}}}{Ц_{\text{база і}}};$ <p>де Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $Д_{\text{ТВЕ ф і}} = О_{\text{ТВЕ ф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}};$ <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц_{РДН\text{ ф і}}}{Ц_{\text{база і}}};$ <p>де Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $Д_{\text{ТВЕ ф і}} = О_{\text{ТВЕ ф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}};$ <p><...></p> <p>30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p>	<p>визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.</p> <p>Ц_{РДД ф і} - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \frac{Ц_{РДН\text{ ф і}}}{Ц_{\text{база і}}};$ <p>де Ц_{база і} - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Д_{ТВЕ ф і} розраховується за формулою</p> $Д_{\text{ТВЕ ф і}} = О_{\text{ТВЕ ф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}};$ <p><...></p> <p>30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.</p> <p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої</p>	

ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	
<p><...></p> <p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка. Якщо</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <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</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка. Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <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</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{TBE T}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка. Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$ <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</p>	

<p>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 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.</p> <p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = \text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = (\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} - \text{ОТВЕ}_{\text{он і}}) \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = (\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} - \text{ОТВЕ}_{\text{он і}}) \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1), ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p>
---	---	--	--

<p><...> < Підпункт відсутній ></p>	<p>Отве он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p><...></p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	<p>Отве он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзит у електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>9) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>
---	---	--	--

Додаток 29

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

<p>4. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p>	<p>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>Пропозиції відсутні</p>	
<p>6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф);</p>	<p>6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час</p>	<p>6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки</p>	<p>З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.</p>

	перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;	фактичну суму перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів;	
<...> < Підпункт відсутній >	<...> 30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.	<...> 30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:		
<...> 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$	<...> 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$ де і - місяць,	<...> 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ΔD_{TBE}^H , тис. грн, що визначається за формулою $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i}$ де і - місяць,	

<p>де і - місяць, n - кількість місяців, Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год; K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку</p>	<p>n - кількість місяців, Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год; K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на</p>	<p>n - кількість місяців, Д_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, Д_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою $Д_{ТВЕ\ нф\ і} = О_{ТВЕ\ нф\ і} \times Ц_{ТВЕ\ і},$ де О_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою $О_{ТВЕ\ нф\ і} = \left(\frac{W_{2\ і} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1\ і} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2\ і} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$ де W_{1 і}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2 і} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год; K₁, K₂ - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; Ц_{ТВЕ і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на</p>	
---	---	---	--

<p>з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ} i} = \Pi_{\text{РДН} \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН} \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД} \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з</p>	<p>учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ} i} = \Pi_{\text{РДН} \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \Pi_{\text{РДН} \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \Pi_{\text{РДД} \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\Pi_{\text{РДН} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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;</p> <p>$K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\Pi_{\text{РДД} \phi i}$ - 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</p>
--	--

<p>покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w) + \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_ц) \times K^{BP}_w + \Pi_{PДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DD}_w та $K^{BP}_ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{PДН\ \phi\ i} / \Pi_{база\ i};$	<p>електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w) + \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_ц) \times K^{BP}_w + \Pi_{PДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DD}_w та $K^{BP}_ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{PДН\ \phi\ i} / \Pi_{база\ i};$ <p>$\Pi_{база\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється</p>	<p>року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\Pi_{TBE\ i} = \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_w - K^{DD}_w) + \Pi_{PДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_ц) \times K^{BP}_w + \Pi_{PДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_w;$ <p>де K^{BP}_w, K^{DD}_w та $K^{BP}_ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;</p> <p>Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, K^{BP}_w, K^{DD}_w визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.</p> <p>$\Pi_{PДД\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{PДН\ \phi\ i} / \Pi_{база\ i};$ <p>$\Pi_{база\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється</p>	<p>З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.</p>
---	--	---	---

<p>Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо</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 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</p>	<p>АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду</p>	<p>АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <p>,</p> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду</p>	<p>Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов'язаний здійснювати зчитування</p>
---	--	--	--

<p>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.</p>	<p>України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДЛЯ АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат електроенергії в цілому за рік не перевищує 45% від</p>	<p>даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на шість місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.</p> <p>З урахуванням вкрай важких умов роботи зазначених ОСР та обумовлених цим складнощами у реалізації вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) на територіях діяльності вказаних підприємств пропонуємо застосувати частку оціночних даних актуальну для таких умов.</p>
--	--	---	--

<p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 - 2023 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = \text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}}$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = (\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} - \text{ОТВЕ}_{\text{он і}}) \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год; ОТВЕ_{он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>	<p>загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ_{нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = (\text{ОТВЕ}_{\text{ф і}} - \text{ОТВЕ}_{\text{он і}}) \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$ <p>де ОТВЕ_{ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год; ОТВЕ_{он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год</p>	
<p><...></p> <p>13) 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.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023</p>	<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p>	<p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2024 роки в</p>	<p>Протягом 2024 року вносилися зміни в законодавство щодо обліку РБА. Товариством впроваджується система ефективного управління РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу. Товариство зацікавлено в коректному та прозорому веденні баз РБА, водночас в адаптаційний період</p>

роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі	Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року: у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі; у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;	однократному, а починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі.	мають місце помилки, які виправляються через певний період. Просимо не застосовувати санкцію щодо врахування штрафу в п'ятикратному розмірі через потребу в часі для налагодження коректного ведення баз РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу
< Підпункт відсутній >	14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.	14) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.	З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення.
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ...		Пропонується доповнення 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності: ... 4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з присднань,	ОСР надають послуги з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, більшість з них в умовах дефіциту коштів, який до цього часу залишається не відшкодованим. З урахуванням підходу НКРЕКП, яким на 2025 рік не враховано в тарифах компенсатор по

		виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.	дефіциту від реалізації приєднань пропонується застосувати норму щодо врахування витрат на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.
--	--	--	--

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



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"**

24.02.2025 р. №05/6860

на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту постанови, що має
ознаки регуляторного акту

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

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

За результатами розгляду 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», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка надається до листа.

До листа додається:

1. Зведена таблиця пропозицій та зауважень до проекту, що має ознаки регуляторного 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».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

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

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	<p>Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p> <p>Підпункт 4 пункту 5: 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці</p>	<p>Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p> <p>Підпункт 4 пункту 5: 4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i}$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці</p>	<p>Доцільно застосовувати вимогу щодо врахування частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат починаючи з періоду (року), в якому було прийнято відповідну норму законодавства (тобто з 2025 року) та внести відповідні зміни у форму звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії в частині відображення частки оціночних даних комерційного обліку.</p>

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

<p>розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}$ - 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;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}};$ <p>де $K_{\text{В}_W}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених</p>	<p>розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}$ - 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;</p> <p>$K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ і}} = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 - K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} - K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}) + \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} \times (1 + K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \times K_{\text{В}_W}^{\text{БР}} + \text{Ц}_{\text{РДД ф і}} \times K \times K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}};$ <p>де $K_{\text{В}_W}^{\text{БР}}$, $K_{\text{ДД}_W}^{\text{ДД}}$ та $K_{\text{Ц}}^{\text{БР}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених</p>	
--	--	--

<p>Регулятором;</p> <p>$\Pi_{р\text{дд } \phi \text{ } i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{р\text{дн } \phi \text{ } i} / \Pi_{\text{база } i};$ <p>$\Pi_{\text{база } i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p>	<p>Регулятором;</p> <p>$\Pi_{р\text{дд } \phi \text{ } i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>K - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою</p> $K = \Pi_{р\text{дн } \phi \text{ } i} / \Pi_{\text{база } i};$ <p>$\Pi_{\text{база } i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних</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 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2025 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф і} = (\text{ОТВЕ ф і} - \text{ОТВЕ он і}) \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних</p>	
---	---	--

	витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;	витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;	
2	<p>Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p> <p>Підпункт 13 пункту 5:</p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче</p>	<p>Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p> <p>Підпункт 13 пункту 5:</p> <p>13) 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.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.</p>	<p>Порядок врахування дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» вже передбачений чинною редакцією Методики, а саме:</p> <p>1. Абзацом 8 підпункту 9 пункту 5 Методики передбачено:</p> <p>«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>2. Пунктом 13 Методики передбачено:</p> <p>«13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком,</p>

	<p>регулювання – у п'ятикратному розмірі; у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p>		<p>збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст).».</p> <p>Оцінюючи обґрунтованість запропонованих змін варто обов'язково звернути увагу на те, що за умовами Постанови НКРЕКП від 23.07.2013 року №1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні 0,03 відносних</p>
--	--	--	--

			<p><u>одиниць, в той час, коли регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць.</u></p> <p>Товариство переконане у тому, що відповідальність за отримання надлишкового доходу по активам, прибутковість по яким відрізняється майже у 6 разів, не може бути однаковою.</p> <p>До того ж, наявність у Методиці зазначеного вище порядку урахування дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" призводитиме до подвійної відповідальності ліцензіата, що суперечить статті 61 Конституції України.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонуємо не вносити запропоновані зміни до підпункту 13 пункту 5 Методики.</p>
--	--	--	---

Директор фінансовий

Тамара БАБАК

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

24.02.2025 № 25/4/7/3/12368

на № _____ від _____



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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – 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», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Viktor Melnikov".

Віктор МЕЛЬНИКОВ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – 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»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 25			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу			
<...> 4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...> <Підпункт відсутній >	<...> 4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...> 9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.	<...> 4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники: <...> 9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.	З огляду на запропоновані зміни до п.5.
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:	Від початку повномасштабного вторгнення багато висококваліфікованих спеціалістів виїхали закордон, а ті громадяни, що залишилися в Україні через постійно

<p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році.</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році.</p> <p>3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	<p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році.</p> <p>3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	<p>зростаючий рівень цін на товари і послуги, змушені шукати вакансії з вищим рівнем оплати праці.</p> <p>Станом на сьогодні максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги ПУП, жодним чином не покриває фактичного середнього розміру заробітної плати висококваліфікованих спеціалістів на ринку праці України.</p> <p>Тож запровадження НКРЕКП максимального розміру заробітної плати вже поставило учасників ринку електроенергії (зокрема, постачальників універсальних послуг) в нерівні умови порівняно з іншими суб'єктами господарювання, через невідворотний відтік висококваліфікованих кадрів. Це впливає на оперативність діяльності компанії та підвищує рівень витрат на пошук нових співробітників. І, як наслідок, відволікає кошти, які б могли бути сплачені в рахунок фінансових обов'язків перед іншими учасниками ринку. Тому додаткове фінансове навантаження на учасників ринку електроенергії не матиме стимулюючого ефекту, а лише загострить фінансові складнощі на ринку.</p>
--	--	--	---

			З іншого боку даний показник фактично не є додатково отриманим доходом. І якщо бути послідовним, то від'ємна сума цього показника має визначатись як недоотриманий дохід і включатись до структури тарифу в наступних періодах.
--	--	--	---

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

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

№ 764/05/34 від 18.02 2025 р.

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

*Щодо зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 13 лютого 2025 року.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

Лункан Ірина
0522-35-82-40

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

№ з/п	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «Кіровоградобленерго»	Обґрунтування
	Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання		
1	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{TBE\ n\ \Phi\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ \Phi\ i}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України,</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{TBE\ n\ \Phi\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ \Phi\ i}$ <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> <p>структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України,</p>	<p>Пропонуємо викласти підпункт 4 пункту 5 Методики з урахуванням змін:</p> <p>1. Форма звітності № 2 НКРЕКП-розподіл електричної енергії - є квартальною та передбачає врахування обсягів фактичних TBE із урахуванням Актів корегування до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів минулих періодів. У зв'язку з цим, пропонується використовувати щомісячну форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, затверджену постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, яка враховує дані в конкретному періоді.</p> <p>2. Досягнення встановленого критерію (частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії) є ускладненим через відсутність можливості здійснення щомісячних контрольних оглядів по індивідуальним побутовим споживачам.</p> <p>Віповідно до вимог п. 5.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, які затверджено постановою НКРЕКП № 312 від 14.03.2018, оператор системи зобов'язаний проводити контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків не рідше одного разу на 6 місяців.</p>

<p>адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках. При цьому, починаючи з 2024 року повинна виконуватися умова, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат (за винятком обсягів розподілу індивідуальним побутовим споживачам), не перевищує 3% від загального їх обсягу електричної енергії, відповідно до даних за формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450.</p>	<p>Згідно з вимогами розділу 8.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП № 311 від 14.03.2018, у разі якщо для індивідуального побутового споживача відсутня можливість дистанційного зчитування даних ЗКО, або надати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, то ППКО визначає обсяг споживання оціночними даними, а саме за середнім споживанням аналогічних періодів минулого року. Враховуючи відсутність можливості щомісячно фіксувати покази ЗКО значна частина обсягу споживання індивідуальних побутових споживачів визначається за оціночними даними.</p>
--	---	--

Директор комерційний

Олег ЛІХМАН



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Пропозиції до постанови щодо змін до
Порядку контролю за дотриманням
ліцензіатами, що провадять діяльність
у сферах енергетики та комунальних
послуг, законодавства у відповідних
сферах та ліцензійних умов

Відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (із змінами), НЕК «Укренерго» надає свої пропозиції (додаток 1) для розгляду та врахування при внесенні змін у постанову НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Додаток: на 8 арк. в 1 прим.

Член правління

Скрипник О.І.

Гайдай 238 30 38



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007B35E000

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 12.02.2025 9:08:10 по 10.02.2027 9:08:10

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/11551

від 24.02.2025

№5893/1-25 від 24.02.2025

Порівняльна таблиця

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
Додаток 27 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії			
<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>40) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>40) фактичний максимальний розмір заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (зазначена у колонках 2, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної</p>	<p>При визначенні фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключати витрати, які</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
		<p>енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p> <p>41) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності</p> <p>42) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності</p>	<p>фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП.</p> <p>Велика Палата Верховного Суду вже звертала увагу на те, що нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних відповідно до статті 625 Цивільного Кодексу України є мірою відповідальності боржника за прострочення грошового зобов'язання, оскільки виступає способом захисту майнового права та інтересу, який полягає у відшкодуванні матеріальних втрат кредитора від знецінення грошових коштів унаслідок інфляційних процесів та отриманні компенсації боржника за неналежне виконання зобов'язання. Ці кошти нараховуються незалежно від вини боржника, зупинення виконавчого провадження чи виконання рішення суду про стягнення грошової суми, та не є за своєю сутністю ані штрафними санкціями, ані пенею.</p> <p>Отже, витрати на сплату інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, понесені НЕК «Укренерго» при здійсненні позовної роботи, мають бути невід'ємною</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
			складовою структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що не протирічить частині 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії».
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (зазначена у колонках 2, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного</p>	<p>При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключити витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП.</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
		<p>розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.</p> <p>9) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності</p> <p>10) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності</p>	<p>При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу пропонується враховувати перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, які за своєю сутністю не є ані штрафними санкціями, ані пенею, а мають бути невід'ємною складовою структури тарифів ОСП.</p>
<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі 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.</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі 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.</p> <p><...></p>	<p>Недоотриманий дохід містить заборгованості, які мали бути погашені протягом періоду, що перевіряється, за цінами цього періоду.</p> <p>Проте, прийняття Регулятором за результатами перевірки рішення про перенесення здійснення витрат на наступний рік за рахунок недоотриманого доходу без врахування ІСЦ не забезпечить їх виконання у наступних періодах, адже через прострочення виконання зобов'язань по договорам, на ОСП накладаються додаткові компенсаторні чинники (інфляційні витрати, 3% річних тощо), з метою погашення яких Компанія має шукати інші джерела, в тому числі кредити. Ці додаткові джерела потім лягають на плечі споживачів через збільшення тарифів майбутніх періодів.</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p style="text-align: center;">Додаток 28</p> <p style="text-align: center;">Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>26) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>26) фактичний максимальний розмір заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зазначена у колонках 4, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>	<p>При визначенні фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключати витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП.</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
		<p>управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.</p> <p>27) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності</p> <p>28) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності</p>	<p>Велика Палата Верховного Суду вже звертала увагу на те, що нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних відповідно до статті 625 Цивільного Кодексу України є мірою відповідальності боржника за прострочення грошового зобов'язання, оскільки виступає способом захисту майнового права та інтересу, який полягає у відшкодуванні матеріальних втрат кредитора від знецінення грошових коштів унаслідок інфляційних процесів та отриманні компенсації боржника за неналежне виконання зобов'язання. Ці кошти нараховуються незалежно від вини боржника, зупинення виконавчого провадження чи виконання рішення суду про стягнення грошової суми, та не є за своєю сутністю ані штрафними санкціями, ані пенею.</p> <p>Отже, витрати на сплату інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, понесені НЕК «Укренерго» при здійсненні позовної роботи, мають бути невід'ємною складовою структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що не протирічить частині 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії».</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, у тому числі капіталізованої з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зазначена у колонках 4, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню</p>	<p>При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключити витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП.</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
		<p>6) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності</p> <p>7) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності</p>	<p>При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу пропонується враховувати перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, які за своєю сутністю не є ані штрафними санкціями, ані пенею, а мають бути невід'ємною складовою структури тарифів ОСП.</p>
<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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.</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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.</p> <p><...></p>	<p>Недоотриманий дохід містить заборгованості, які мали бути погашені протягом періоду, що перевіряється, за цінами цього періоду.</p> <p>Проте, прийняття Регулятором за результатами перевірки рішення про перенесення здійснення витрат на наступний рік за рахунок недоотриманого доходу без врахування ІСЦ не забезпечить їх виконання у наступних періодах, адже через прострочення виконання зобов'язань по договорам, на ОСП накладаються додаткові компенсаторні чинники (інфляційні витрати, 3% річних тощо), з метою погашення яких Компанія має шукати інші джерела, в тому числі кредити. Ці додаткові джерела потім лягають на плечі споживачів через збільшення тарифів майбутніх періодів</p>



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Пропозиції до постанови щодо змін до
Порядку контролю за дотриманням
ліцензіатами, що провадять діяльність
у сферах енергетики та комунальних
послуг, законодавства у відповідних
сферах та ліцензійних умов

Відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (із змінами), та у доповнення до листа від 24.02.2025 № 01/11551 НЕК «Укренерго» надає свої пропозиції (додаток 1) для розгляду та врахування при внесенні змін у постанову НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

Член правління

Скрипник О.І.

Гайдай 238 30 38



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007B35E000

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 12.02.2025 9:08:10 по 10.02.2027 9:08:10

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/11587

від 24.02.2025

№5900/1-25 від 25.02.2025

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
Додаток 27 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії			
<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх</p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх</p>	<p><...></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх</p>	<p>НЕК «Укренерго» - стратегічне підприємство національного рівня, яке з початком повномасштабної війни з РФ працює в надскладних та небезпечних умовах з підвищеним рівнем загрози втрати життя співробітників безпосередньо на робочому місці під час виконання своїх обов'язків. У результаті таких атак маємо нещасні випадки, у тому числі зі смертельними наслідками.</p> <p>У зв'язку з повномасштабними військовими діями на території нашої</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342);</p> <p>а також виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями), пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.</p> <p>43) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, направлена на збільшення витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.</p>	<p>країни та виконанням персоналом своїх завдань в таких умовах НЕК «Укренерго» здійснює додаткові виплати своїм працівникам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виплати оперативному персоналу та персоналу, задіяному на роботах з ремонту та експлуатації електротехнічного обладнання, за роботу з відновлення енергетичної інфраструктури, в тому числі і у вихідні дні, та особливо важливі завдання з усунення наслідків руйнувань в умовах бойових дій, що сталися внаслідок військової агресії на території нашої держави; - виплати працівникам призваним на строкову військову службу, військову службу за призовом осіб офіцерського складу, військову службу за призовом під час мобілізації, на особливий період, військову службу за призовом осіб із числа резервістів в особливий період або прийнятим на військову службу за контрактом, у тому числі шляхом укладення нового контракту на проходження військової служби, під час дії особливого періоду на строк до його закінчення або до дня фактичного звільнення; - з 2024 року впроваджено додаткові виплати з особливими умовами праці працівникам, які щоденно працюють в небезпечних умовах на прифронтових територіях, які є вкрай необхідними, оскільки це є

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
			додатковою підтримкою наших співробітників та визнанням того, що в цих регіонах збільшений ризик для життя на робочому місці.
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:</p> <p><...></p> <p>5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:</p> <p><...></p> <p>5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:</p> <p><...></p> <p>5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов'язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (з нарахуваннями).</p> <p>б) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.</p>	<p>При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії пропонується враховувати фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов'язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнного стану та протягом трьох місяців після його відміни, а також економію, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії</p>

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p style="text-align: center;">Додаток 28</p> <p style="text-align: center;">Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>			
<p><...></p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).</p>	<p><...></p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).</p>	<p><...></p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p><...></p> <p>25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345); від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342); а також виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями),</p>	<p>НЕК «Укренерго» - стратегічне підприємство національного рівня, яке з початком повномасштабної війни з РФ працює в надскладних та небезпечних умовах з підвищеним рівнем загрози втрати життя співробітників безпосередньо на робочому місці під час виконання своїх обов'язків. У результаті таких атак маємо нещасні випадки, у тому числі зі смертельними наслідками.</p> <p>У зв'язку з повномасштабними військовими діями на території нашої країни та виконанням персоналом своїх завдань в таких умовах НЕК «Укренерго» здійснює додаткові виплати своїм працівникам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - виплати оперативному персоналу та персоналу, задіяному на

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
< Підпункт відсутній >	< Підпункт відсутній >	<p>пов'язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.</p> <p>29) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, направлена на збільшення витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії</p>	<p>роботах з ремонту та експлуатації електротехнічного обладнання, за роботу з відновлення енергетичної інфраструктури, в тому числі і у вихідні дні, та особливо важливі завдання з усунення наслідків руйнувань в умовах бойових дій, що сталися внаслідок військової агресії на території нашої держави;</p> <p>- виплати працівникам призваним на строкову військову службу, військову службу за призовом осіб офіцерського складу, військову службу за призовом під час мобілізації, на особливий період, військову службу за призовом осіб із числа резервістів в особливий період або прийнятим на військову службу за контрактом, у тому числі шляхом укладення нового контракту на проходження військової служби, під час дії особливого періоду на строк до його закінчення або до дня фактичного звільнення;</p> <p>- з 2024 року впроваджено додаткові виплати з особливими умовами праці працівникам, які щоденно працюють в небезпечних умовах на прифронтових територіях, які є вкрай необхідними, оскільки це є додатковою підтримкою наших співробітників та визнанням того, що в цих регіонах збільшений ризик для життя на робочому місці.</p>
6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з	

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція, запропонована НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<p>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p><...></p> <p>4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p><...></p> <p>4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.</p> <p>< Підпункт відсутній ></p>	<p>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p><...></p> <p>4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями), пов'язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.</p> <p>5) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.</p>	<p>При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління пропонується враховувати фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов'язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнного стану та протягом трьох місяців після його відміни, а також економію, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії</p>



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

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

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

№ 500/2257/3

Дата 24.02.2025

На № _____

Дата _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ

Щодо проєкту постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

З повагою

Микола ЧЕРНЯВСЬКИЙ
Заступник Голови Правління
з адміністративної діяльності

Білоцька 0342594102

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування			
<p align="center">Додаток 29</p> <p align="center">до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p align="center">МЕТОДИКА</p> <p align="center">визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p> <table border="1"> <tr> <td data-bbox="624 1464 820 2069"> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та</p> </td><td data-bbox="624 837 820 1464"> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених</p> </td><td data-bbox="624 58 820 837"> <p>Залишити в попередній редакції. Потребує уточнення «належним чином завірених копій підтвердних документів»</p> </td></tr> </table>			<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених</p>	<p>Залишити в попередній редакції. Потребує уточнення «належним чином завірених копій підтвердних документів»</p>
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p align="center"><...></p> <p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених</p>	<p>Залишити в попередній редакції. Потребує уточнення «належним чином завірених копій підтвердних документів»</p>			

<p>за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідній періоді звітного року.</p> <p><...></p>	<p>рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідній періоді звітного року.</p> <p><...></p>	
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p><...></p> <p>13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п'ятикратному розмірі;</p> <p>у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче</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>13) 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.</p> <p>Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2025 роки в однократному розмірі.</p>	<p>Компанія вважає недоцільним застосовувати коригування у п'ятикратному розмірі у зв'язку із дією в країні воєнного стану та дії пункту 5.12 постанови НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (застосування обмеження при розрахунку амортизації на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання)</p>

регулювання – у п’ятикратному розмірі;	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p>Якщо, недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності не затверджено в структурі тарифів ліцензіата на наступний календарний рік, тоді сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за кожен рік який перевірявся, коригується на щорічні індекси споживчих цін на товари та послуги із нарастаючим підсумком до часу прийняття постанови про встановлення структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.</p>
	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p> <p>Якщо, недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності не затверджено в структурі тарифів ліцензіата на наступний календарний рік, тоді сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за кожен рік який перевірявся, коригується на щорічні індекси споживчих цін на товари та послуги із нарастаючим підсумком до часу прийняття постанови про встановлення структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.</p>
	<p>За результатами перевірки ОСР не отримують вчасно недоотриманий дохід за попередній рік. Для прикладу, по нашій компанії, мали включити: -недоотриманий дохід за результатами діяльності 2021-2022 років в сумі 306,9 млн грн. до структури втрат тарифів на послуги з розподілу е/е за статтями «дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» й «коригування доходу (витрат)» відповідно до першої редакції постанови на 2024 рік. Однак, внесено зміни до постанови. Було включено 50% недоотриманого доходу до структури на 2024 рік, а інші 50 % недоотриманого доходу розтерміновано сплатку на 2024-2025 роки, а згодом на 2026 - 2027 роки.</p> <p>-недоотриманий дохід за результатами діяльності 2023 року в сумі 209,2 млн грн. до структури втрат тарифів на послуги з розподілу е/е за статтями «дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» й «коригування доходу (витрат)» відповідно до першої редакції постанови на 2025 рік. Однак, внесено зміни до постанови, і ці суми розтерміновано на 2026 - 2027 роки.</p> <p>Як наслідок, за пропозицією компанії, підлягає індексації сума 50 % недоотриманого доходу за 2022 рік із врахуванням індексів (2022 -126,6%, 2023 - 105,1%, 2024 - 112,0%), що становитиме 228,7 млн грн при включенні цієї суми до структури витрат тарифів на 2026 рік, а також недоотриманий дохід за</p>

		2023 рік із врахуванням індексів (2023 - 105,1%, 2024 - 112,0%), що становитиме 246,2 млн грн при включенні цієї суми у повному розмірі до структури витрат тарифів на 2026 рік. Якщо все ж суми будуть перенесені повністю чи частково на 2027 рік, то застосувати до перенесених сум індекс споживчих цін на товари та послуги за 2025 рік і т.д.
--	--	---

Заступник фінансового директора з РЕП



Оксана СЕМЕГЕН



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

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

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» МФО 333368 код ЄДРПОУ 05424874

20.02.2025 № 35-08/1562

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

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

ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надсилає пропозиції щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Директор із взаємодії з клієнтами

Андрій АХРОМКІН

**Пропозиції ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» щодо внісення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428
«Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

№ з/п	Пропозиції НКРЕКП	Пропозиції ПрАТ «Рівнеобленерго»	Обґрунтування
Додаток 29			
Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання			
1	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <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,</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"</p> <p>...</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінні обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$ <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,</p>	<p><i>Пропонуємо викласти підпункт 4 пункту 5 Методики з урахуванням змін:</i></p> <p><i>1. Форма звітності № 2 НКРЕКП-розподіл електричної енергії - є квартальною та передбачає врахування обсягів фактичних ТВЕ із урахуванням Актів корегування до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів минулих періодів. У зв'язку з цим, пропонується використовувати щомісячну форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, затверджену постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, яка враховує дані в конкретному періоді.</i></p> <p><i>2. Досягнення встановленого критерію (частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії) є ускладненням через відсутність можливості здійснення щомісячних контрольних оглядів по індивідуальним побутовим споживачам.</i></p> <p><i>Відповідно до вимог п. 5.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, які затверджені постановою НКРЕКП № 312 від 14.03.2018, оператор системи зобов'язаний проводити контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків не рідше одного разу на 6 місяців.</i></p>

<p>адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</p>	<p>адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції; належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках. При цьому, починаючи з 2024 року повинна виконуватися умова, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат (за винятком обсягів розподілу індивідуальним побутовим споживачам), не перевищує 3% від загального обсягу прийому (надходження) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР, відповідно до даних за формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450.</p>	<p><i>Згідно з вимогами розділу 8.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП № 311 від 14.03.2018, у разі якщо для індивідуального побутового споживача відсутня можливість дистанційного зчитування даних ЗКО, або надати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, то ППКО визначає обсяг споживання оціночними даними, а саме за середнім споживанням аналогічних періодів минулого року. Враховуючи відсутність можливості щомісячно фіксувати покази ЗКО значна частина обсягу споживання індивідуальних побутових споживачів визначається за оціночними даними.</i></p>
--	--	---

Директор із взаємодії з клієнтами

Андрій АХРОМКІН



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

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

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» МФО 333368 код ЄДРПОУ 05424874

20.02.2025 № 35-08/1562

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

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

ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надсилає пропозиції щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Директор із взаємодії з клієнтами

Андрій АХРОМКІН

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«**ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО**»

вул. Гонча, 40, м. Чернігів, 14000
Телефон+ 38 (0462) 654-562
kanc@energy.cn.ua
www.chernihivoblenergo.com.ua



JOINT-STOCK COMPANY
«**CHERNIHIVOBLENERGO**»

40, Honcha street, Chernihiv, 14000
Phone + 38 (0462) 654-562
kanc@energy.cn.ua
www.chernihivoblenergo.com.ua

№ _____

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Власенко Ю.М.

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

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту Постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» ознайомилось з проектом 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», оприлюдненим на інтернет-сайті НКРЕКП 13.02.2025.

За результатами ознайомлення із зазначеним проектом Постанови АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» надає свої зауваження та пропозиції, викладені нижче згідно форми додатку 1 до «Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП», затвердженого Постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017 (зі змінами) та наведені нижче.



UB
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
№22/1748/01-14 від 24.02.2025
КЕП: Фелик С. В. 24.02.2025 11:53
3FAA9288358EC00304000000ADA2350079EBDC00
№5793/1-25 від 24.02.2025

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Додаток 24

Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p> <p><...></p> <p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф} i} ,$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф} i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;</p> <p><...></p> <p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф} i} ,$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф} i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.</p> <p>Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що</p>	<p>Товариство пропонує виключити з проекту рішення НКРЕКП:</p> <p><u>«(з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії)».</u></p> <p>Зазначена пропозиція обґрунтовується наступним:</p> <p>1) Щодо законодавчого визначення терміну «оціночні дані комерційного обліку електричної енергії»:</p> <p>На сьогоднішній день серед визначень термінів, наведених у п. 1.2.1 чинної редакції «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – ККОЕЕ), відсутнє визначення терміну «оціночні дані комерційного обліку електричної енергії». Відсутнє таке визначення і в інших нормативних документах, що призводить до правової невизначеності при застосуванні даного терміну.</p> <p>2) Щодо порядку формування оціночних даних комерційного обліку:</p> <p>Згідно положень п. 9.10.2 ККОЕЕ, формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО. Станом на 03.12.2024 року АКО опублікував на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в розділі «Новини» протокол узгоджувальної наради разом з</p>

<div data-bbox="44 127 799 271" data-label="Equation-Block"> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i},$ </div> <div data-bbox="44 271 799 414" data-label="Text"> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> </div> <div data-bbox="44 414 799 574" data-label="Text"> <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> </div> <div data-bbox="44 574 799 1141" data-label="Text"> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках <u>із 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).</u></p> </div> <div data-bbox="44 1141 799 1228" data-label="Text"> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) х ЦТВЕ і,</p> </div> <div data-bbox="44 1228 799 1324" data-label="Text"> <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> </div> <div data-bbox="44 1324 799 1548" data-label="Text"> <p>О_{ТВЕ он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної</p> </div> <td data-bbox="799 127 1552 1548"> <div data-bbox="799 127 1552 271" data-label="Equation-Block"> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i},$ </div> <div data-bbox="799 271 1552 414" data-label="Text"> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> </div> <div data-bbox="799 414 1552 574" data-label="Text"> <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> </div> <div data-bbox="799 574 1552 981" data-label="Text"> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.</p> </div> <div data-bbox="799 1141 1552 1228" data-label="Text"> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) х ЦТВЕ і,</p> </div> <div data-bbox="799 1228 1552 1324" data-label="Text"> <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> </div> <div data-bbox="799 1324 1552 1548" data-label="Text"> <p>О_{ТВЕ он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної</p> </div> <td data-bbox="1552 127 2195 1548"> <div data-bbox="1552 127 2195 399" data-label="Text"> <p>порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.</p> </div> <div data-bbox="1552 399 2195 638" data-label="Text"> <p>Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів та протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з позначкою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим.</p> </div> <div data-bbox="1552 638 2195 734" data-label="Text"> <p>3) Щодо врахування обсягів електроенергії, відпущеної споживачам:</p> </div> <div data-bbox="1552 734 2195 1141" data-label="Text"> <p>Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії, що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.</p> </div> <div data-bbox="1552 1141 2195 1548" data-label="Text"> <p>Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів (78,3% споживачів відноситься до групи «Б») та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим</p> </div> </td></td>	<div data-bbox="799 127 1552 271" data-label="Equation-Block"> $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i},$ </div> <div data-bbox="799 271 1552 414" data-label="Text"> <p>за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:</p> </div> <div data-bbox="799 414 1552 574" data-label="Text"> <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> </div> <div data-bbox="799 574 1552 981" data-label="Text"> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.</p> </div> <div data-bbox="799 1141 1552 1228" data-label="Text"> <p>ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) х ЦТВЕ і,</p> </div> <div data-bbox="799 1228 1552 1324" data-label="Text"> <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> </div> <div data-bbox="799 1324 1552 1548" data-label="Text"> <p>О_{ТВЕ он і} – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної</p> </div> <td data-bbox="1552 127 2195 1548"> <div data-bbox="1552 127 2195 399" data-label="Text"> <p>порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.</p> </div> <div data-bbox="1552 399 2195 638" data-label="Text"> <p>Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів та протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з позначкою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим.</p> </div> <div data-bbox="1552 638 2195 734" data-label="Text"> <p>3) Щодо врахування обсягів електроенергії, відпущеної споживачам:</p> </div> <div data-bbox="1552 734 2195 1141" data-label="Text"> <p>Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії, що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.</p> </div> <div data-bbox="1552 1141 2195 1548" data-label="Text"> <p>Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів (78,3% споживачів відноситься до групи «Б») та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим</p> </div> </td>	<div data-bbox="1552 127 2195 399" data-label="Text"> <p>порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.</p> </div> <div data-bbox="1552 399 2195 638" data-label="Text"> <p>Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів та протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з позначкою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим.</p> </div> <div data-bbox="1552 638 2195 734" data-label="Text"> <p>3) Щодо врахування обсягів електроенергії, відпущеної споживачам:</p> </div> <div data-bbox="1552 734 2195 1141" data-label="Text"> <p>Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії, що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.</p> </div> <div data-bbox="1552 1141 2195 1548" data-label="Text"> <p>Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів (78,3% споживачів відноситься до групи «Б») та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим</p> </div>
--	---	--

енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год; <...>	енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год; <...>	шляхом. При цьому незрозуміло, чи належать такі розрахункові дані до оціночних (якщо так, то виникають сумніви щодо принципової можливості виконання умови щодо неперевищення частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, в розмірі 3 % від загального обсягу електричної енергії).

Голова правління

С.В. Фелик

Фінансовий директор

І.В. Сорока