

№ 15-01/1 від 15.01.2024 р.

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

УЩАПОВСЬКОМУ К.В.

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

Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює Вам свою повагу, та як активний учасник усіх процесів, що стосуються діяльності операторів систем розподілу, у тому числі й регуляторних питань, звертається з приводу наступного.

Громадська спілка, опрацювала оприлюднений 28.12.2023 на офіційному вебсайті Регулятора проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – проект 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 у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

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

Сподіваємось на врахування пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» в 1 прим. на 22 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 рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується ГС «Розумні електромережі України»	Коментар
Додаток 24 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» (COST +)			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал);</p>	Пропозиції відсутні.	
<p>3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не</p>	<p>3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від</p>	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в

виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – Постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;		рамках перевірки за 2023 рік (зокрема пункт 4 Постанови).
12) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);	12) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.25 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175);	Пропозиції відсутні.	
<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ} = \sum_{i=1}^n (Д_{ТВЕ\text{ нф } i} - Д_{ТВЕ\text{ ф } i})$ <p>де і - місяць; n - кількість місяців; </p> <p>З 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф } i} = О_{ТВЕ\text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ\text{ і}},$ <p>де 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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та</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>З 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф } i} = О_{ТВЕ\text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ\text{ і}},$ <p>де 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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансує</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>З 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ\text{ нф } i} = О_{ТВЕ\text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ\text{ і}},$ <p>де 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 у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансує</p>	

<p>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 $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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; $K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ - 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>$\Pi_{\text{РДД } \phi i}$ - 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 року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою $\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times \Pi_{\text{ТВЕ } i};$ Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p>	<p>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 $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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; $K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ - 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>$\Pi_{\text{РДД } \phi i}$ - 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 року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою $\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times \Pi_{\text{ТВЕ } i};$ Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K^{\text{БР}}_{\text{W}}, K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p>	<p>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 $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - 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; $K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ - 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>$\Pi_{\text{РДД } \phi i}$ - 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 року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i}$ розраховується за формулою $\Pi_{\text{ТВЕ } \phi i} = O_{\text{ТВЕ } \phi i} \times \Pi_{\text{ТВЕ } i};$ Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K^{\text{БР}}_{\text{W}}, K^{\text{ДД}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p>	<p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі втрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку втрат ОСР, використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового навантаження ($K = \Pi_{\text{РДН } \phi i} / \Pi_{\text{база } i}$). При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>
--	--	---	--

	Ц _р дд 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;	Ц _р дд 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; К = Ц _р дн ф і / Ц _{ба} з _а і Ц _{ба} з _а і – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.	
27) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175.	27) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів . Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.	Пропозиції відсутні.	
відсутній	28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345); від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 386).	Пропозиції відсутні.	
5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 року визначається з урахуванням положень Тимчасового порядку дій	5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових: 1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022-2023 років визначається з урахуванням Постанови № 406;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в

<p>операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;</p>			<p>рамках перевірки за 2023 рік.</p>
<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (D_{TBE}^n), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{TBE}^n = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ n\phi\ i}$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{TBE\ T}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{TBE\ n\phi\ i}$ 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> $\sum_{i=1}^n O_{TBE\ n\phi\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ \phi\ i},$ <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, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;</p> <p>належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (за</p>	<p>б) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (D_{TBE}^n), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{TBE}^n = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ n\phi\ i}$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; $D_{TBE\ T}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн. $D_{TBE\ n\phi\ i}$ 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> $\sum_{i=1}^n O_{TBE\ n\phi\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ \phi\ i},$ <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, 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</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	

<p>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 році.</p> <p>ДТВЕ нф і за 2022 рік визначається за формулою</p> $\text{ДТВЕ нф і} = \text{ОТВЕ ф і} \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітної року, МВт·год;</p>	<p>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> $\text{ДТВЕ нф і} = \text{ОТВЕ ф і} \times \text{ЦТВЕ і},$ <p>де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітної року, МВт·год;</p>		
<p>відсутній</p>	<p>8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих в структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік.</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу складає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>

	6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.	6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими; 7) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році	
10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році 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.	10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.	Пропозиції відсутні.	
13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; -на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; -на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст).		13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від: - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування	Аналогічна норма пропонується і для Методики для компаній, що перейшли на стимулююче регулювання.

		інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.	
<p align="center">Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p>			
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому, фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума:</p> <p align="center">операційних контрольованих витрат; операційних неконтрольованих витрат; витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;</p>	Пропозиції відсутні.	

	амортизації (за бухгалтерським обліком);		
2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року);	2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року);	Пропозиції відсутні.	
12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338» (далі – Постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік.

<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року);</p>	<p>19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року»;</p> <p>За 2023 рік для компаній ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 та 2023 роки для компаній АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих компаній визначається Частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 роки (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	
---	---	-----------------------------	--

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку N 1175;	25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів . Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175;	Пропозиції відсутні.	
відсутній	28) 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 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 386).	Пропозиції відсутні.	
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 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 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 2022-2023 років), що визначається з урахуванням Постанови № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);	Пропозиції відсутні.	
2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій	2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі	2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі	Пропонується уточнення у формулі, оскільки визначена проектом формула передбачає отримання додаткового доходу

<p>структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p>	<p>тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_{\text{т}} - ОКВ_{\text{т}}) \times (1 - ЧОД),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн; $НД_{\text{т}}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн; $ОКВ_{\text{т}}$ - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн; ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_{\text{т}} - ОКВ_{\text{т}}) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн; $НД_{\text{т}}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн; $ОКВ_{\text{т}}$ - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн; ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>ОСР у разі, якщо фактично отриманий дохід менший ніж передбачений встановленими структурами тарифів.</p>
--	--	--	---

<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ Т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ Т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в i-му місяці звітного року, МВт·год; K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; $C_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії</p>	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ Т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ Т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в i-му місяці звітного року, МВт·год; K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; $C_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-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</p>	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ Т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф } i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ Т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф } i} = O_{\text{ТВЕ нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i} - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у i-му місяці звітного року, МВт·год; W_{2i} - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в i-му місяці звітного року, МВт·год; K_1, K_2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці; $C_{\text{ТВЕ } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-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</p>	
--	---	---	--

<p>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 звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, 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 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 року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Відсутні</p>	<p>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 звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, 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 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 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: $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку</p>	<p>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 звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії ОСР, 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 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 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: $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$, $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ та $K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу</p>	<p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі втрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку втрат ОСР, використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового навантаження ($K = \Pi_{\text{РДН} \phi i} / \Pi_{\text{база} i}$).</p> <p>При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>
---	--	---	---

	<p>встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}$ – 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>електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}$ – 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>$K = \text{Ц}_{\text{РДН ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}$</p> <p>$\text{Ц}_{\text{база і}}$ – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>	
<p>Якщо $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$,</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 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (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,</p>	<p>Якщо $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф і}} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф і}}$,</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 - 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	

<p>адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 році.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 рік визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ i} = О_{ТВЕ\ ф\ i} \times Ц_{ТВЕ\ i},$ <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>б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta OKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де ОКВ т – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; ОКВ у – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник ΠCB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ΠCB_{t-1}^{Π})), тис. грн.</p> <p>відсутній</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної</p>	<p>таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022 – 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ i} = О_{ТВЕ\ ф\ i} \times Ц_{ТВЕ\ i},$ <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>б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta OKB = OKB_{т} - OKB_{у},$ <p>де ОКВ т – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; ОКВ у – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник ΠCB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ΠCB_{t-1}^{Π})), тис. грн.</p> <p>За 2022-2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВЕЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних</p>		
---	--	--	--

енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;	контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;		
7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta \text{ОНВ}$) тис. грн, що визначається за формулою $\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_\text{т} - \text{ОНВ}_\text{у},$ де $\text{ОНВ}_\text{т}$ – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; $\text{ОНВ}_\text{у}$ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн;	7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta \text{ОНВ}$) тис. грн, що визначається за формулою $\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_\text{т} - \text{ОНВ}_\text{у},$ де $\text{ОНВ}_\text{т}$ – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; $\text{ОНВ}_\text{у}$ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн;	Пропозиції відсутні.	
Відсутній	8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих в структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік.	Пропозиції відсутні.	
8) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ($\Delta \text{П}_{\text{ст}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою $\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{П}_{\text{т ст}} - \text{П}_{\text{уточ ст}},$ де $\text{П}_{\text{т ст}}$ - сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; $\text{П}_{\text{уточ ст}}$ - уточнена сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні	9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ($\Delta \text{П}_{\text{ст}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою $\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{П}_{\text{т ст}} - \text{П}_{\text{уточ ст}},$ де $\text{П}_{\text{т ст}}$ - сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; $\text{П}_{\text{уточ ст}}$ - уточнена сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання", що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні	Пропозиції відсутні.	

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

<p>на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</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>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>9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> $\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}},$ <p>де $\Pi_{\text{т нов}}$ - сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання", урахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,</p> <p>$\Pi_{\text{уточ нов}}$ - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання", що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою</p> $\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}},$ <p>де $\text{РБА}_{\text{уточ нов}}$ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції),</p>	<p>10) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> $\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}},$ <p>де $\Pi_{\text{т нов}}$ - сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання", урахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн,</p> <p>$\Pi_{\text{уточ нов}}$ - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання", що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою</p> $\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}},$ <p>де $\text{РБА}_{\text{уточ нов}}$ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції),</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	

<p>прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов}, тис. грн;</p>	<p>прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов} (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА_{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;</p>		
<p>РНД_{нов} - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; 11) сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо;</p>	<p>РНД_{нов} - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; 12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (в тому числі відхилення показників $\Delta P_{ст}$ та $\Delta P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо;</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	
<p>12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання. Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-". Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 рік в однократному, а починаючи з 2022 року - у п'ятикратному розмірі</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. 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.</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	

<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>4) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році.</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу складає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 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>Пропозиції відсутні.</p>	
<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року - у двократному розмірі).</p>	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 -2023 років - у двократному розмірі).</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	

<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; -на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; -на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). 		<p>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</p>	
--	--	---	--

Виконавчий директор

ГС «Розумні електромережі України»

О.М. Баранюк



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

15.01.2024 № 2479/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 28 грудня 2023 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 до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

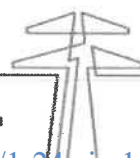
Цей лист з додатком надіслано на e-mail: tulenko@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 12 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «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 рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Додаток 24 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» (COST +)			
3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – Постанова № 406) , із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік (зокрема пункт 4 Постанови).
22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за	22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за	22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за	

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>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; п - кількість місяців;</p> <p>3 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ \text{ нф } i} = О_{ТВЕ \text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ i},$ <p>де 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 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> $Ц_{ТВЕ i} = Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 - К^{БР}_w - К^{ДЛ}_w) + Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 + К^{БР}_ц) \times К^{БР}_w + Ц_{РДД \text{ ф } i} \times К^{ДЛ}_w,$ <p>де К^{БР}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>К^{ДЛ}_W - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на</p>	<p>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; п - кількість місяців;</p> <p>3 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ \text{ нф } i} = О_{ТВЕ \text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ i},$ <p>де 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 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> $Ц_{ТВЕ i} = Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 - К^{БР}_w - К^{ДЛ}_w) + Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 + К^{БР}_ц) \times К^{БР}_w + Ц_{РДД \text{ ф } i} \times К^{ДЛ}_w,$ <p>де К^{БР}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>К^{ДЛ}_W - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на</p>	<p>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; п - кількість місяців;</p> <p>3 01 січня 2021 року Д_{ТВЕ нф і} розраховується за формулою</p> $Д_{ТВЕ \text{ нф } i} = О_{ТВЕ \text{ нф } i} \times Ц_{ТВЕ i},$ <p>де 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 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> $Ц_{ТВЕ i} = Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 - К^{БР}_w - К^{ДЛ}_w) + Ц_{РДН \text{ ф } i} \times (1 + К^{БР}_ц) \times К^{БР}_w + Ц_{РДД \text{ ф } i} \times К^{ДЛ}_w$ <p>де К^{БР}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>К^{ДЛ}_W - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на</p>	<p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі втрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку втрат ОСР, використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<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 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 електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРW}} - K_{\text{ДДW}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</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 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 електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРW}} - K_{\text{ДДW}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$K_{\text{БРW}}$, $K_{\text{ДДW}}$ 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який</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 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 електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРW}} - K_{\text{ДДW}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$K_{\text{БРW}}$, $K_{\text{ДДW}}$ 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 визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який</p>	<p>навантаження ($K = \text{Ц РДН ф і} / \text{Ц база і}$).</p> <p>При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними Трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;	оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год; $K = \frac{\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}}{\text{Ц}_{\text{база і}}}$ Ц база і – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.	
<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 року визначається з урахуванням положень Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;</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 2022-2023 років визначається з урахуванням Постанови № 406;</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	<p>Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу вкладає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>7) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році</p>	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у</p>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	<p>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <p>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</p>	<p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.		використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії. У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.	
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»			
12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338» (далі – Постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік.

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_T$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	<p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (ЧОД - 1),$ <p>де</p> <p>$ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_T$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	Пропонується уточнення у формулі так як передбачена проектом формула передбачає отримання додаткового доходу ОСР у разі, якщо фактично отриманий дохід менший ніж передбачений встановленими структурами тарифів.

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	
<p>4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$, тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф і}},$ <p>де і - місяць, n - кількість місяців, D_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, D_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де O_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на</p>	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф і}},$ <p>де і - місяць, n - кількість місяців, D_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, D_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де O_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на</p>	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф і}},$ <p>де і - місяць, n - кількість місяців, D_{ТВЕ т} - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, D_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ нф і}} = O_{\text{ТВЕ нф і}} \times Ц_{\text{ТВЕ і}},$ <p>де O_{ТВЕ нф і} - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на</p>	

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>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 у 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>$\Pi_{\text{ТВЕ i}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ i}} = \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{w}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}) + \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \Pi_{\text{рдд ф i}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}},$ <p>де $\Pi_{\text{рдн ф i}}$ - 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, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{w}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної</p>	<p>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 у 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>$\Pi_{\text{ТВЕ i}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ i}} = \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{w}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}) + \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \Pi_{\text{рдд ф i}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}},$ <p>де $\Pi_{\text{рдн ф i}}$ - 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, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{w}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів</p>	<p>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 у 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>$\Pi_{\text{ТВЕ i}}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\Pi_{\text{ТВЕ i}} = \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{w}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}) + \Pi_{\text{рдн ф i}} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{w}} + \Pi_{\text{рдд ф i}} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}},$ <p>де $\Pi_{\text{рдн ф i}}$ - 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 ОСР, грн/МВт·год,</p> <p>$K^{\text{БР}}_{\text{w}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів</p>	<p>Для математичної коректної компенсації ціни купівлі втрат на сегменті двосторонніх договорів з використанням індексу базового навантаження УЕБ, пропонується індекс базового навантаження УЕБ приводити до графіку втрат ОСР,</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{БР}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Відсутні</p>	<p>електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{БР}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K_{w}^{БР}$, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{БР}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом</p>	<p>електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{БР}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д} \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K_{w}^{БР}$, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{БР}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом</p>	<p>використовуючи коефіцієнт, що дорівнює відношенню середньозваженої ціни РДН до ціни базового навантаження ($K = Ц_{РДН \phi i} / Ц_{база i}$).</p> <p>При цьому, індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними Трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
	<p>звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}$ – 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>звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{рдд ф і}}$ – 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>$K = \text{Ц}_{\text{рдд ф і}} / \text{Ц}_{\text{база і}}$</p> <p>$\text{Ц}_{\text{база і}}$ – місячний індекс базового навантаження РДН, який оприлюднюється ДП «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.</p>	
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими;</p> <p>4) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році.</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу вкладає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є</p>	<p>Відсутні</p>	<p>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних</p>	<p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів</p>

Чинна редакція рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
<p>наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; -на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; -на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). 		<p>санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</p>	<p>розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79

15.01.2024р. № 101/04/03-287

На № _____ від _____

код ЄДРПОУ 00131713

**Голові НКРЕКП України
Ущатовському К.В.**

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

Шановний Костянтин Валерійовичу!

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає пропозиції та зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотримання ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

Додаток: на 13 арк.

З повагою,

Генеральний директор

Д.І. Григор'єв



Додаток до листа АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

№101/04/03-287 від 15.01.24

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 рішення НКРЕКП	Редакція, що пропонується НКРЕКП	Редакція, що пропонується АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Коментар
Додаток 24 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»			
(COST +)			
3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	3) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – Постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік (зокрема пункт 4 Постанови).

<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітнього року, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE} = \sum_{i=1}^n (D_{TBE \text{ нф } i} - D_{TBE \text{ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; </p> <p>З 01 січня 2021 року $D_{TBE \text{ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE \text{ нф } i} = O_{TBE \text{ нф } i} \times C_{TBE \text{ ф } i},$ <p>де $C_{TBE \text{ ф } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-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> $C_{TBE \text{ ф } i} = C_{\text{РДН ф } i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + C_{\text{РДН ф } i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + C_{\text{РДД ф } i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці; $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - 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</p>	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітнього року, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE} = \sum_{i=1}^n (D_{TBE \text{ нф } i} - D_{TBE \text{ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; </p> <p>З 01 січня 2021 року $D_{TBE \text{ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE \text{ нф } i} = O_{TBE \text{ нф } i} \times C_{TBE \text{ ф } i},$ <p>де $C_{TBE \text{ ф } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-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> $C_{TBE \text{ ф } i} = C_{\text{РДН ф } i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + C_{\text{РДН ф } i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + C_{\text{РДД ф } i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}},$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці; $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - 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</p>	<p>22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітнього року, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE} = \sum_{i=1}^n (D_{TBE \text{ нф } i} - D_{TBE \text{ ф } i})$ <p>де i - місяць; n - кількість місяців; </p> <p>З 01 січня 2021 року $D_{TBE \text{ нф } i}$ розраховується за формулою</p> $D_{TBE \text{ нф } i} = O_{TBE \text{ нф } i} \times C_{TBE \text{ ф } i},$ <p>де $C_{TBE \text{ ф } i}$ - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-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> $C_{TBE \text{ ф } i} = C_{\text{РДН ф } i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}) + C_{\text{РДН ф } i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + C_{\text{РДД ф } i} \times K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ <p>де $K^{\text{БР}}_{\text{W}}$ - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці; $K^{\text{ДЛ}}_{\text{W}}$ - 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</p>	<p>Індекс біржі не відображає ціну, за якою ОСР спроможні закуповувати ТВЕ на аукціонах УЕБ.</p> <p>ОСР не мало можливості взяти участь у значній частині аукціонів, що формували низькі індекси біржі у зв'язку з високими граничними обсягами</p>
--	--	---	---

<p>електричної енергії) в і-му місяці звітнього 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 звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДДВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p>	<p>обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього 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 звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДДВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$K_{\text{БРВ}}, K_{\text{ДДВ}}$ та $K_{\text{БРЦ}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - 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>обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього 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 звітнього року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.</p> <p>$\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}}$ розраховується за формулою</p> $\text{Д}_{\text{ТВЕ ф і}} = \text{О}_{\text{ТВЕ ф і}} \times \text{Ц}_{\text{ТВЕ і}};$ <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{\text{БРВ}} - K_{\text{ДДВ}})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$K_{\text{БРВ}}, K_{\text{ДДВ}}$ та $K_{\text{БРЦ}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії, що не може перевищувати $\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}$. У випадку, якщо $\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ перевищує $\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}$, $\text{Ц}_{\text{РДД ф і}}$ приймається рівною $\text{Ц}_{\text{РДН ф і}}$, грн/МВт·год;</p>	<p>продажу (від 40-50 МВт базового навантаження).</p> <p>Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2023 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. При цьому встановлено, що за 2023 р. на секції купівлі УЕБ сумарні витрати 10 ОСР, що приймали участь у торгах, на 0,3% вищі за аналогічні витрати при купівлі власного графіку навантаження на РДН.</p> <p>Реальні витрати ОСР при торгівлі на УЕБ значно перевищують індекс біржі та близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.</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>	<p>Пропозиції відсутні.</p>	<p>Додатково пропонується внести відповідні</p>

<p>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 року визначається з урахуванням положень Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;</p>	<p>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 2022-2023 років визначається з урахуванням Постанови № 406;</p>		<p>зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>б) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу вкладає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>

	до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.	до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими; 7) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>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>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСР протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;</p> <p>на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на</p>	<p>Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.</p>

		вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.	
<p align="center">Додаток 29 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання»</p>			
12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338» (далі – Постанова № 406) , із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;	Пропозиції відсутні.	Додатково пропонується внести відповідні зміни в постанову НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 щодо врахування виконання інвестиційної програми 2023 року в рамках перевірки за 2023 рік.
2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно	2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної	2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної	Пропонується уточнення у формулі так як передбачена проектом формула передбачає отримання додаткового доходу

<p>з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p>	<p>енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_T$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	<p>енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (ЧОД - 1),$ <p>де</p> <p>$ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_T$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	<p>ОСР у разі, якщо фактично отриманий дохід менший ніж передбачений встановленими структурами тарифів.</p>
---	---	---	---

	<p>OKB_T - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>OKB_T - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	
<p>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> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{TBE\ T}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{TBE\ H\Phi\ i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ H\Phi\ i} = O_{TBE\ H\Phi\ i} \times C_{TBE\ i},$	<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> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{TBE\ T}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{TBE\ H\Phi\ i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ H\Phi\ i} = O_{TBE\ H\Phi\ i} \times C_{TBE\ i},$	<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> $\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців, $D_{TBE\ T}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{TBE\ H\Phi\ i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{TBE\ H\Phi\ i} = O_{TBE\ H\Phi\ i} \times C_{TBE\ i},$	

<p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му</p>	<p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <p>де $\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на</p>	<p>де $O_{\text{ТВЕ нф } i}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітнього року, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $O_{\text{ТВЕ нф } i} = \left(\frac{W_{2i} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1i} \times K_1}{(1-K_1)} \right) + \left(\frac{W_{2i} \times K_2}{(1-K_2)} \right),$ <p>де W_{1i}, - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у 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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{\text{ТВЕ } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}}_{\text{W}} - K^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}}_{\text{Ц}}) \times K^{\text{БР}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times K^{\text{ДД}}_{\text{W}},$ <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</p>	<p>Індекс біржі не відображає ціну, за якою ОСР спроможні закуповувати ТВЕ на аукціонах секції продажу УЕБ.</p>
---	--	---	---

<p>місяці звітної року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,</p> <p>K_{w}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів 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_{w}^{DL} - 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 звітної року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{BP}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{d}д\phi i}$ - 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 звітної року, відносні одиниці;</p>	<p>добу наперед" в і-му місяці звітної року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,</p> <p>K_{w}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів 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_{w}^{DL} - 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 звітної року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{BP}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{d}д\phi i}$ - 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 звітної року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p>	<p>враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії ОСР, грн/МВт·год,</p> <p>K_{w}^{BP} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів 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_{w}^{DL} - 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 звітної року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{BP}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітної року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{d}д\phi i}$ - 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 звітної року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p>	<p>ОСР не мало можливості взяти участь у значній частині аукціонів, що формували низькі індекси біржі у зв'язку з високими граничними обсягами продажу (від 40-50 МВт базового навантаження). Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2023 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. При цьому встановлено, що за 2023 р. на секції купівлі УЕБ сумарні витрати 10 ОСР, що приймали участь у торгах, на 0,3% вищі за аналогічні витрати при купівлі власного графіку навантаження на РДН. Реальні витрати ОСР при торгівлі на УЕБ значно перевищують індекс біржі та близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.</p>
---	---	---	---

<p>місяці звітнього року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Відсутні</p>	<p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{ДД}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: K^{BP}_w, $K^{ДД}_w$ та $K^{BP}_ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на визначених Регулятором рівнях; $Ц_{РДД\phi i}$ – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год.</p>	<p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_w - K^{ДД}_w)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: K^{BP}_w, $K^{ДД}_w$ та $K^{BP}_ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$Ц_{РДД\phi i}$ – фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії, що не може перевищувати $Ц_{РДН\phi i}$. У випадку, якщо $Ц_{РДД\phi i}$ перевищує $Ц_{РДН\phi i}$, $Ц_{РДД\phi i}$ приймається рівною $Ц_{РДН\phi i}$, грн/МВт·год;</p>	
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;</p> <p>.....</p> <p>Відсутній</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими;</p>	<p>Пропонуємо до об'єктивних чинників включити витрати на послуги УЕБ з урахуванням того, що платіж за здійснення операцій купівлі – продажу вкладає 3,27 грн./МВт.год (без ПДВ).</p>

		4) фактичні витрати (комісійні платежі) за послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» у звітному році.	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; -на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; -на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). 		<p>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата; - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики; - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії; - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст). <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування</p>	

		інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.	
--	--	--	--

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"

12. 01. 2024 р. №05/1334

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 27 «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 2 пункту 5:</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата (зменшення) внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Абзац відсутній.</p>	<p>Додаток 27 «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 2 пункту 5:</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2023 рік для ІРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»; ІРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО»; ІРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО»; ІРАТ «РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця</p>	<p>У відповідності до запропонованого у даному проекті змін доповнення до підпункту 19 пункту 4 додатку №27, де показник «додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів ...» запропоновано доповнити новим абзацом аналогічного змісту, пропонуємо, доповнити аналогічним абзацом відповідний показник у пункті 5 додатку №27.</p>

	<p>між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p>	
<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p>	<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p>	<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p>
$ДД_{О(Н)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{О(Н)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_{т}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_{т}$ - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані</p>	$ДД_{О(Н)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{О(Н)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_{т}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_{т}$ - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані</p>	$ДД_{О(Н)} = (НД_{т} - ОКВ_{т}) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{О(Н)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_{т}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_{т}$ - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані</p>

	<p>витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>	<p>витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>
2	<p>Додаток 27 «МЕТОДИКА</p> <p>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>Запропонований новий абзац у підпункті 4 пункту 5:</p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{тве}}^{\text{в}}$), тис. грн, що визначається за формулою...</p> <p>Для цілей розрахунку складова ($1 - K_{\text{w}}^{\text{БР}} - K_{\text{w}}^{\text{ДД}}$) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p>	<p>Додаток 27 «МЕТОДИКА</p> <p>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>Запропонований новий абзац у підпункті 4 пункту 5:</p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{тве}}^{\text{в}}$), тис. грн, що визначається за формулою...</p> <p>Для цілей розрахунку складова ($1 - K_{\text{w}}^{\text{БР}} - K_{\text{w}}^{\text{ДД}}$) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p>

<p>$K_{w, w}^{BP}, K_{w, w}^{DD}$ та $K_{w, w}^{BP}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p>	<p>$K_{w, w}^{BP}, K_{w, w}^{DD}$ та $K_{w, w}^{BP}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p>	<p>Значення показників $K_{w, w}^{BP}, K_{w, w}^{DD}$ та $K_{w, w}^{BP}$ вже визначено у даному підпункті пункту 5. Разом з тим, запропонована додаткова фраза: «у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях», на думку Товариства, призводить до порушення основних принципів діяльності НКРЕКП, передбачених статтею 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме принципів <u>прогнозованості та своєчасності прийняття рішень та відкритості і прозорості, гласності процесу державного регулювання.</u></p> <p>Застосування такого невизначеного підходу, особливо до періодів, що вже минули, не є прогнозованою та прозорою політикою Регулятора та не дозволяють Ліцензіатам навіть у поточному періоді, до проведення відповідної перевірки НКРЕКП, прогнозувати та розраховувати хоча б попереднє значення такого значного показника, як «дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл».</p> <p>Саме тому пропонуємо зазначений абзац в цілому виключити.</p> <p>Застосування індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» є некоректним для визначення обігнгованих витрат на придбання електричної енергії на ринку двосторонніх договорів з наступних причин:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Купуючи електричну енергію на РДД Товариство намагається забезпечити покриття фактичного графіку ТВЕ, який не відповідає графіку лише базового навантаження, а відображає фактичне споживання електричної
<p>$C_{RDD, f, i}$ – 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>$C_{RDD, f, i}$ – ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, яка відповідає фактичній середньозваженій ціні купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії із застосуванням коефіцієнта 0,99, грн/МВт·год.</p>	<p>Застосування індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» є некоректним для визначення обігнгованих витрат на придбання електричної енергії на ринку двосторонніх договорів з наступних причин:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Купуючи електричну енергію на РДД Товариство намагається забезпечити покриття фактичного графіку ТВЕ, який не відповідає графіку лише базового навантаження, а відображає фактичне споживання електричної

			<p>енергії споживачами області – значно збільшується у пікові денні та вечірні години, що призводить до збільшення ціни придбання. При цьому, при розрахунку тарифу на 2024 рік, частку придбання електричної енергії на РДД визначено на рівні 77%, що додатково змушує Товариство купувати значну кількість пікового навантаження у загальному графіку придбання на РДД.</p> <p>2. Індекс ціни базового навантаження на платформі Української енергетичної біржі формують учасники з великим пакетом лотів, які перевищують максимальну потребу Товариства у графіку базового навантаження. Більше того, проаналізувавши пропозиції продажу графіку базового навантаження у 2023 році можна побачити, що базове навантаження пропонується, зазвичай, лише у спеціальних торгових секціях, у яких ОСР не можуть брати участь, натомість майже не пропонуються на комерційних секціях торгів.</p> <p>3. Практика придбання електричної енергії на РДД говорить про значну невизначеність у економічному ефекті від такого придбання у зв'язку із значною волатильністю ціни на РДН. Так Товариству, у результаті проведених аукціонів придбання електричної енергії на РДД на грудень місяць 2023 року, ціну такого придбання вдалося зменшити на 2,25% у порівнянні з ціною РДД листопада. Проте, у зв'язку із значним фактичним зниженням ціни на РДН, контрафактована ціна РДД для Товариства фактично перевищила ціну РДН на 8,69%, що призвело до перевитрат. Зазначені обставини свідчать про фактичну неможливість об'єктивного попереднього прогнозування економічно прийнятної для Товариства ціни РДД та безпомилкового</p>
--	--	--	---

			<p>прийняття рішення щодо участі у аукціонах ДД або утримання від такої участі.</p> <p>У зазначених умовах, при розрахунку показника «дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»», у випадку відсутності можливості збереження діючого підходу по врахуванню фактичних цін РДД, пропонуємо ціну купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року застосовувати на рівні, що відповідає фактичній середньозваженій ціні купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії із застосуванням коефіцієнта 0,99, що відповідає фактичним ринковим умовам та буде стимулювати ОСР максимально оптимізувати власний портфель придбання електричної енергії на РДД.</p>
--	--	--	--

Директор фінансовий



Тамара БАБАК

10003, Житомирська область, місто Житомир, майдан Перемоги, 10,
телефон/факс: (0412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua,
р/р UA753116470000026002300392990 в філії ЖОУ АТ «Ошадбанк», МФО 311647,
код ЄДРПОУ 42095943

15.01.2024р. № 94-78
на № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій і
зауважень до проекту
постанови НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект Постанови розроблено 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, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Товариство з обмеженою відповідальністю «Житомирська обласна енергопостачальна компанія» (далі – Товариство, ТОВ «ЖОЕК») надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту згідно Додатку 1 (7 арк.).

Просимо Вас розглянути дані пропозиції Товариства при схваленні 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».

Директор ТОВ «ЖОЕК»



Андрій ГУЦАЛО

003956

№1983/1-24 від 15.01.2024

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»</p>		
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП (постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП (постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі</p>	

<p>- ДП "Енергоринок" за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвочасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартильна))</p> <p>"Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;</p>	<p>- ДП "Енергоринок" за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвочасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартильна))</p> <p>"Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;</p>
--	--

7) ~~коригування~~ ~~прогнозованої~~ ~~суми~~ ~~компенсації~~ ~~втрат~~ ~~на~~ ~~фактичні~~ ~~обсяги~~ ~~споживання~~ ~~електричної~~ ~~енергії~~ ~~у~~ ~~квітні,~~ ~~травні~~ ~~та~~ ~~червні~~ ~~2019~~ ~~року~~ ~~відповідно~~ ~~до~~ ~~Порядку~~ ~~розрахунку~~ ~~суми~~ ~~компенсації~~ ~~втрат~~ ~~ліцензіатів~~ ~~від~~ ~~постачання~~ ~~електричної~~ ~~енергії~~ ~~побутовим~~ ~~споживачам~~ ~~(населенню),~~ ~~затвердженого~~ ~~постановою~~ ~~НКРЕКП~~ ~~від~~ ~~29~~

<p>серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження нормоаспектного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження нормоаспектного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p>	<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується</p>	<p>3 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023р. Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з</p>
---	--	--

згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.

10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.

01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.

Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.

Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».

Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.

Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.

Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові

	<p>11) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання спеціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через</p>

	<p>(зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання спеціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступас в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення</p>
<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого</p>	<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого</p>	<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого</p>	

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.**

доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, **коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.**

(формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.

В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.

Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.

Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.

Директор ТОВ «ЖОЕК»

Андрій ГУЦАЛО





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

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

09.01.2024 № 001-33/28

На № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов”.

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

Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов”.

Генеральний директор

Михайло ГАВРИЛОВ

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго»

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

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 27 «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.	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: 1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал)»;	Пропонується підпункт 1) пункту 4 Методики записати в чинній редакції, а саме: “1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;” 	Запропоновані ПАТ “Запоріжжяобленерго” пропозиції обумовлюються тим, що 60,2475% статутного капіталу товариства опосередковано володіє або контролює Держава, в особі Міністерства енергетики України через акціонерне товариство «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ». Згідно статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» господарська організація, у статутному капіталі якої є корпоративні права держави, за підсумками календарного року зобов'язана спрямовувати частину чистого прибутку на виплату дивідендів згідно з порядком, затвердженим Кабінетом Міністрів України. Тобто строки виплати та розміри дивідендів на державну частку встановлюються Кабінетом Міністрів України. Так як єдиним джерелом покриття даної статті витрат є тарифні кошти, передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, вважаємо обґрунтованим вказування компетенції за цією статтею витрат у певному обсязі.
2.	4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки	Пропонується підпункт 19) пункту 4 Методики викласти в наступній редакції: “19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних	Запропонована товариством редакція обґрунтовується тим, що Регулятором було застосовано різні підходи при визначенні додатково отриманого (недоотриманого) доходу для різних

<p>фіксуються такі показники:</p> <p>.....</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</p> <p>№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.”.</p> <p>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖАБЛЕЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВЕЛЬТНІ МЕРЕЖІ» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається Частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу</p>	<p>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</p> <p>№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.”.</p>	<p>ОСР. При цьому, Регулятором безпідставно було умовно поділено ОСР на три групи із застосуванням для кожної з них різних підстав визначення такого доходу.</p> <p>Звертаємо увагу, що норми Закону України “Про ринок електричної енергії”, Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно - правових актів, що регулюють відносини на ринку електричної енергії, не передбачають диференціації учасників ринку електричної енергії, зокрема, операторів системи розподілу.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що застосування НКРЕКП для різних ОСР неоднакового підходу щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу є порушенням принципу недопущення дискримінації, передбаченого ст.4 Закону України “Про НКРЕКП”.</p> <p>Разом з тим, вважаємо необхідним застосувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» загальний підхід, оскільки тарифи на 2022-2023 роки затверджені, виходячи з річного обсягу розподілу електричної енергії, який сформований ще за фактом 2021 року. За фактом 2022 року обсяги розподілу електричної енергії на 43% нижче, ніж у 2021 році та на сьогодні тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії зберігається і далі. В 2023 році зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії проти врахованих в тарифі становить майже 61%.</p> <p>У зв’язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності, несе збитки та має гострий дефіцит обігових коштів.</p> <p>Застосування таких норм ще більш поглибить збитковість діяльності, збільшить дефіцит обігових коштів.</p>
---	--	--

<p>за 2022 або 2023 роки (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;</p> <p>.....</p>		
<p>3. 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>.....</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахованням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурі тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; «ЗАПОРІЖЖЯОБЕНЕРГО»; «ХЕРСОНОБЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $DD_n = ND_{от} - OKB_{от} \times (1 - ЧОТ_{от})$ <p>де</p>	<p>Пропонується п.п. 2) п. 5 Методики залишити в чинній редакції, а саме:</p> <p>.....</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахованням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурі тарифів;</p> <p>.....</p>	<p>Вважаємо необхідним застосувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» загальний підхід, оскільки тарифи на 2022-2023 роки затверджені, виходячи з річного обсягу розподілу електричної енергії, який сформований ще за фактом 2021 року. За фактом 2022 року обсяги розподілу електричної енергії на 43% нижче, ніж у 2021 році та на сьогодні тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії зберігається і далі. В 2023 році зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії проти врахованих в тарифі становить майже 61%.</p> <p>У зв'язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності, несе збитки та має гострий дефіцит обігових коштів.</p> <p>Застосування таких норм ще більш поглибить збитковість діяльності, збільшить дефіцит обігових коштів.</p> <p>Слід зазначити, що Регулятором було застосовано різні підходи при визначенні загальної суми додатково отриманого (недоотриманого) доходу для різних ОСР. При цьому, Регулятором безпідставно було умовно поділено ОСР на дві групи із застосуванням для кожної з них різних складових для визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензійної діяльності у 2022 та 2023 роках.</p> <p>Звертаємо увагу, що норми Закону України "Про ринок електричної енергії", Правила роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно - правових актів, що регулюють відносини на ринку електричної енергії, не передбачають диференціації</p>

	<p>$\Delta D_{\text{доп}}^{\text{доп}}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$\Delta D_{\text{м}}^{\text{м}}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>$\Delta K_{\text{м}}^{\text{м}}$ - середньорічна сума витрат за статтю «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p>		<p>учасників ринку електричної енергії, зокрема, операторів системи розподілу.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що застосування НКРЕКП для різних ОСР неоднакового підходу щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу є порушенням принципу недопущення дискримінації, передбаченого ст.4 Закону України «Про НКРЕКП».</p>
4.	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>.....</p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i},$ <p>де i - місяць, n - кількість місяців. $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн. $D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>Пропонується абзац 20 підпункту 4) пункту 5 виключити:</p> <p>.....</p> <p>«Для цілей розрахунку складової ($1 - K_{\text{вс}}^{\text{вс}} - K_{\text{в}}^{\text{вс}} - K_{\text{в}}^{\text{нф}}$) приймається рівню нулю у разі, якщо її значення менше нуля»</p> <p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>$K_{\text{вс}}^{\text{вс}} - K_{\text{в}}^{\text{вс}}$ та $K_{\text{в}}^{\text{нф}}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в i-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нф}i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт*год»</p>	<p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» було проведено аналіз закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів у 2023 році та відстежено значне відхилення Місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, від ціни РДД, що встановлювалася для Товариства.</p> <p>Такий підхід НКРЕКП призведе до збитковості та відволікання обігових коштів від фінансування основних напрямків діяльності Товариства, що не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації території.</p> <p>Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати</p>

$$\Pi_{\text{тв},i}^{\text{нб}} = O_{\text{тв},i}^{\text{нб}} \times \Pi_{\text{тв},i}^{\text{е}}.$$

де $O_{\text{тв},i}^{\text{нб}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою

$$O_{\text{тв},i}^{\text{нб}} = \left(\frac{W_{2,i}^{\text{ф}} \times K_1}{(1-K_1) \times (1-K_2)} + \frac{W_{1,i}^{\text{ф}} \times K_2}{(1-K_2)} \right) + \left(\frac{W_{2,i}^{\text{ф}} \times K_2}{(1-K_2)} \right)$$

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

$W_{2,i}^{\text{ф}}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год.

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

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

$$\Pi_{\text{тв},i}^{\text{е}} = \frac{\Pi_{\text{рлн},i}^{\text{ф}} \times (1 - K_{\text{в}}^{\text{вр}} - K_{\text{в}}^{\text{дл}}) + \Pi_{\text{рлн},i}^{\text{ф}} \times (1 + K_{\text{в}}^{\text{вр}}) \times K_{\text{в}}^{\text{вр}} + \Pi_{\text{рлн},i}^{\text{ф}} \times K_{\text{в}}^{\text{дл}}}{(1 + K_{\text{в}}^{\text{вр}}) \times K_{\text{в}}^{\text{вр}} + \Pi_{\text{рлн},i}^{\text{ф}} \times K_{\text{в}}^{\text{дл}}}$$

де $\Pi_{\text{рлн},i}^{\text{ф}}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,

аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, виконання заходів інвестиційних програм, виплати заробітної плати, забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії, та виконання інших договорних зобов'язань, а і саму можливість здійснення компанією ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.

K^{br}_w – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

K^{ul}_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;

K^{gr}_i – 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;

$C_{ед.ф.і}$ – 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.

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

Починаючи з 2023 року:

K^{br}_w , K^{ul}_w та K^{gr}_i визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;

$C_{ед.ф.і}$ – 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.

Якщо

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

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

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

належним чином оформлених розрахунків
витрат електричної енергії за 2022 - 2023 роки
згідно із фактичними схемами роботи системи
розподілу / обсягами розподілу / надходження /
віддачі / транзиту електричної енергії тощо за
2022 - 2023 роки (за характерними періодами
роботи мережі) проведених спеціалізованими
підрприємствами/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.

Після чого за 2022 – 2023 роки визначається
за формулою

$$Д_{\text{ТВЕ ф і, і}} = O_{\text{ТВЕ ф і, і}} \cdot \Pi_{\text{ТВЕ і}}$$

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

5.	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) <u>сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії:</u></p> <p>.....</p> <p>3) <u>фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</u></p>	<p>Пропонується підпункт 1) пункту 6 залишити в чинній редакції, а саме:</p> <p>“Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) <u>сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій.</u>”</p> <p>.....</p>	<p>Запропоновані ПАТ “Запоріжжяобленерго” пропозиції обумовлюються тим, що 60,2473% статутного капіталу товариства опосередковано володіє або контролює Держава, в особі Міністерства енергетики України через акціонерне товариство «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ».</p> <p>Згідно статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» господарська організація, у статутному капіталі якої є корпоративні права держави, за підсумками календарного року зобов'язана спрямовувати частину чистого прибутку на виплату дивідендів згідно з порядком, затвердженим Кабінетом Міністрів України. Тобто строки виплати та розміри дивідендів на державну частку встановлюються Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Так як єдиним джерелом покриття даної статті витрат є тарифні кошти, передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, вважаємо обґрунтованим включення компенсації за цією статтею витрат у повному обсязі.</p>
6.	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 -2023 років - у двократному розмірі).</p>	<p>Пропонується п. 11. Методики викласти в наступній редакції:</p> <p>“Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата через 90 днів з дати скасування воєнного стану - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021р. та у продовж дії воєнного стану та 90 днів з дати скасування - у двократному розмірі).”</p>	<p>Знаходження більшої частини території в тимчасовій окупації або в зоні проведення бойових дій вкрай негативно відображається на фінансовому стані товариства. Отже, ОСР систематично не отримує у повному обсязі грошові кошти за послуги з розподілу електричної енергії, оскільки споживачі не оплачують спожиту та розподілену електричну енергію (в період воєнного стану), механізми для взаємодії з боржниками обмежені, що також ускладнює можливість отримання грошових коштів за надані послуги.</p> <p>Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, а і саму можливість здійснення товариством ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p> <p>У зв'язку з чим, товариство вимушене запроваджувати режим жорсткої економії коштів при фінансуванні всіх напрямків господарської</p>

		<p>діяльності.</p> <p>За таких умов, з метою забезпечення стабільного фінансового стану ОСР на період дії в Україні воєнного стану, пропонуємо викласти пункт 11 Методики у запропонованій ПАТ “Запоріжжяобленерго” редакції.</p>
--	--	---

Генеральний директор

Михайло ГАВРИЛОВ

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

08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 8–В
тел. 044-2471077, E-mail: kanc@koec.com.ua, www.koec.com.ua

Вих. № 150
від «12» січня 2024 р.

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

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

*Щодо надання пропозицій і зауважень до
проекту постанови НКРЕКП*

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство), взамін листа від 05 січня 2024 року №64, даним листом надає доповнені пропозиції і зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Товариство опрацювало оприлюднений 28 грудня 2023 року на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) в мережі Інтернет проєкт, 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» (Порядок затверджений постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428), розроблений з метою приведення положень, зокрема Методик визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення відповідного виду діяльності, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Товариство зверталось до НКРЕКП (листи №2277 від 10.07.2023 р. та №2971 від 14.09.2023 р.) з приводу необхідності відокремлення і врахування коригувань вартості (у розрахунку фактичної вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами) за результатами коригування обсягів споживання у минулих періодах, наданих операторами систем. Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку електричної енергії передбачено можливість проведення коригувань обсягу спожитої електричної енергії за минулі розрахункові періоди внаслідок отримання фактичних показів приладів обліку, відповідно за фіксованими цінами, що діяли у кожному з періодів.

Згідно постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023 р. (далі – Постанова) були внесені зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 щодо застосування з 1 червня 2023 р. нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів. Відповідно до Постанови, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку Фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023 р.

Відсутність можливості заповнення коригування обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів у новій Формі розрахунку вартості електричної енергії спожитої побутовими споживачами (Додаток №3), спотворює достовірні розрахунки вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Слід зазначити, що коригування можуть бути як «плюсові» - донарахування за минулі періоди, так і «мінусові» - зняття обсягів з нарахувань минулих періодів, тому застосування для розрахунку Послуги фіксованих цін поточного періоду призводить до необґрунтованих збитків або доходів Постачальників універсальних послуг.

Також Товариство зверталось до НКРЕКП (листи №2847 від 31.08.2023) щодо необхідності внесення змін до порядку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, (далі – Послуга) що надається постачальником універсальних послуг, (пункт 13.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641). Зокрема, в формулу середньозваженої ціни купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці.

11.10.2023 Регулятором було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», яким, зокрема, передбачено внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом».

Протягом листопада-грудня 2023 року відбувалися відкриті обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення, за результатами якого було прийняте рішення щодо внесення змін до пункт 13.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641.

Вищезазначені зміни наберуть чинності лише після їх затвердження Регулятором та оприлюднення відповідного рішення на його сайті. В той же час, через некоректність чинної формули, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за попередні розрахункові періоди, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них. В додатку до листом від 20.11.2023 №3592 Товариство надавало НКРЕКП порівняльний аналіз вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої Товариством у 2023 році відповідно до діючого алгоритму та за пропозиціями постачальників універсальних послуг.

Слід зазначити, що в окремі розрахункові періоди вартість Послуги може бути як заниженою відносно фактичних витрат ПУП, так і завищеною, що, в свою чергу, призводить до необґрунтованих збитків або доходів Постачальників універсальних послуг.

Зважаючи на зазначене вище, Товариство надсилає пропозиції і зауваження 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 яких пропонує врахувати компенсацію Постачальникам універсальних послуг необґрунтованих збитків або доходів, що виникають внаслідок вище викладених аргументів.

Додаток: на 3 листах в 1 прим.

**Директор
ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

Світлана СОХАТЮК

Підг.: Мартинюк О.П., Крук А.В.

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
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	

<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p>	<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>	
--	--	--

<p>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>	<p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p>	<p>З 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p>
---	--	--

		<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди,</p>
--	--	--

10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.

		відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p>

	<p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p>
--	---	---

Директор

Світлана СОХАТЮК

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

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

Код ЄДРПОУ: 41916045

12 СІЧ 2024 № 35/4/7/30/877

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 __ арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Viktor Melnikov", with a large, stylized initial "V".

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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»	Додаток 23 «МЕТОДИКА	
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень</p>	

<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відновлено до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження нової масштабною ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які</p>	<p>заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>
--	---

<p>розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.01.2019 року;</p> <p>.....</p>	
<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>	<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>
<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>	<p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>Згідно з постановою КМУ від 30.05.2023 № 544 з 01.06.2023 були змінені Фіксовані ціни на електричну енергію для побутових споживачів. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням тарифів, які діяли до 01 червня 2023 року.</p> <p>Такі перегляди фіксованих цін для побутових споживачів без включення відповідної компенсації для ПУП через механізм Покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, щоразу призводитимуть до необґрунтовано отриманого доходу (збитків) постачальників універсальних послуг.</p>

	<p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за ціною фактичної купівлі обсягів електричної енергії постачальником універсальних послуг на всіх сегментах ринку в кожній годині доби місяця, в тому числі у годинах діб місяця, в яких не відбувалась фактична закупівля електричної енергії у побутових домогосподарств за «зеленим» тарифом.</p>	<p>27.12.2023 НКРЕКП було винесено на затвердження проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг». Цей проект постанови, зокрема, передбачає внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» в частині визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з урахуванням сальдованого обсягу купівлі електричної енергії ПУП за годину розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії.</p> <p>Проте недоотриманий (додатково отриманий) дохід ПУП за попередні періоди (до затвердження змін), сформований через здійснення розрахунку на основі обсягів фактичної купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку, жодним чином не врахований.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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</p>	

<p>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>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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;</p>	<p>Згідно з постановою КМУ від 30.05.2023 № 544 з 01.06.2023 були змінені Фіксовані ціни на електричну енергію для побутових споживачів. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням тарифів, які діяли до 01 червня 2023 року.</p> <p>Такі перегляди фіксованих цін для побутових споживачів без включення відповідної компенсації для ПУП через механізм Покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, щоразу призводять до необґрунтовано отриманого доходу (збитків) постачальників універсальних послуг.</p>
	<p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок визначення вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за ціною фактичної купівлі обсягів електричної енергії постачальником універсальних послуг на всіх сегментах ринку в кожній годині доби місяця, в тому числі у годинах діб місяця, в яких не відбувалась фактична закупівля електричної енергії у побутових домогосподарств за «зеленим» тарифом.</p>	<p>27.12.2023 НКРЕКП було внесено на затвердження проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг». Цей проект постанови, зокрема, передбачає внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» в частині визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з урахуванням сальдованого обсягу купівлі електричної енергії ПУП за годину розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної</p>

		<p>енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії.</p> <p>Проте недоотриманий (додатково отриманий) дохід ПУП за попередні періоди (до затвердження змін), сформований через здійснення розрахунку на основі обсягів фактичної купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку, жодним чином не врахований.</p>
--	--	---

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

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

№ 114/05/15 від 10 січня 2024 р.

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

Щодо проекту постанови НКРЕКП

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

На сайті НКРЕКП 28 грудня 2023 року оприлюднений проєкт, 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».

Надсилаємо Вам свої зауваження та пропозиції до проєкту Постанови, для врахування у подальшому опрацюванні проєкту Постанови (Додаток 1).

Додатки:

1. Додаток №1 «Зауваження та пропозиції ПрАТ «Кіровоградобленерго» 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», від 14 червня 2018 року №428» на 5 арк. в 1 прим.

З повагою

Директор комерційний

Олег ЛІХМАН

Желамський Сергій
(0522) 35 82 75

№1387/1-24 від 10.01.2024

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

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ОБҐРУНТУВАННЯ
Додаток 27 «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>Пункт 5, підпункт 4:</p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{TBE нф i}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{TBE нф i}} = O_{\text{TBE нф i}} \times C_{\text{TBE i}},$ <p>де $O_{\text{TBE нф i}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p>	<p>Пункт 5, підпункт 4:</p> <p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}}$), 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 тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{TBE нф i}}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{TBE нф i}} = O_{\text{TBE нф i}} \times C_{\text{TBE i}},$ <p>де $O_{\text{TBE нф i}}$ - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в i-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою</p>	<p>Рівень $K^{\text{ДЛ}}_{\text{w}}$, який визначений у тарифі ОСР перевищує обсяг базового навантаження по графіку ПрАТ «Кіровоградобленерго», при цьому у кожного ОСР ця величина є індивідуальною та залежить від графіка надходження електроенергії в його мережі.</p> <p>Місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – УЕБ) не відображає об'єктивної ситуації щодо купівлі ТВЕ для ОСР. Так, у липні 2023 року місячний індекс базового навантаження УЕБ склав 3051,2 грн/МВт·год, індекс базового навантаження на РДН в цьому ж періоді склав 3463,1 грн/МВт·год, – тобто на 13,5% вищий. Найбільший вплив на індекс базового навантаження УЕБ мають угоди, укладені з обсягами базового навантаження, що перевищують фізичні можливості купівлі ОСР. За результатами торгів, які вплинули в липні 2023 року на індекс, за ціною, яка не перевищувала 3051,2 грн/МВт·год були укладені угоди на мінімальні обсяги від 40 МВт базового навантаження (продавець ПАТ «Донбасенерго»). Менші обсяги, які могли бути куплені ОСР, (від 1 до</p>

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

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

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

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

$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - 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

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

де $\Pi_{\text{РДН ф } i}$ - 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, грн/МВт·год,

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{ТВЕ } i}$ - 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

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

де $\Pi_{\text{РДН ф } i}$ - 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, грн/МВт·год,

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

10 МВт) були продані **ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»** за ціною 3200 грн/МВт·год, що перевищує місячний індекс в липні 2023 року.

Таким чином, у ОСР відсутня фізична можливість купувати базове навантаження за ціною, що відповідає місячному індексу базового навантаження УЕБ.

Аналогічна ситуація мала місце і в інших місяцях 2023 року (серпень, березень), коли ОСРи фізично не могли купувати базове навантаження за ціною, що відповідає місячному індексу базового навантаження УЕБ, або умови продажу передбачали 100% передоплату за весь місяць (березень 2023 року).

Крім того, витрати пов'язані з оплатою комісійного збору при купівлі електричної енергії на УЕБ **не компенсуються тарифом на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР.**

<p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{БР}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\ \phi\ i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K_{w}^{БР}$, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{БР}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\ \phi\ i}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична</p>	<p>$K_{w}^{ДД}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p> <p>$K_{ц}^{БР}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\ \phi\ i}$ - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова $(1 - K_{w}^{БР} - K_{w}^{ДД})$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: $K_{w}^{БР}$, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{БР}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$Ц_{р\ddot{д}д\ \phi\ i}$ - 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</p>	
---	--	--

біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год.

Якщо

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

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

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

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за **2022 - 2023 роки** згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за **2022 - 2023 роки** (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків,

Інтернет фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год., яка не може перевищувати $\bar{C}_{\text{РДН ф } i}$. У випадку, якщо $\bar{C}_{\text{РДД ф } i}$ перевищує $\bar{C}_{\text{РДН ф } i}$, $\bar{C}_{\text{РДД ф } i}$ приймається рівною $\bar{C}_{\text{РДН ф } i}$, грн/МВт·год.

Якщо

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

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

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

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за **2022 - 2023 роки** згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за **2022 - 2023 роки** (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків,

<p>фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.</p> <p>$Д_{ТВЕ\ нф\ i}$ за 2022 – 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ i} = О_{ТВЕ\ ф\ i} \times Ц_{ТВЕ\ i},$ <p>де $О_{ТВЕ\ ф\ i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	<p>фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.</p> <p>$Д_{ТВЕ\ нф\ i}$ за 2022 – 2023 роки визначається за формулою</p> $Д_{ТВЕ\ нф\ i} = О_{ТВЕ\ ф\ i} \times Ц_{ТВЕ\ i},$ <p>де $О_{ТВЕ\ ф\ i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;</p>	
---	---	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ"

вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький, Кіровоградська
обл., 25006 тел.:(+380 522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
Код ЄДРПОУ 42132581



LIMITED LIABILITY COMPANY
"KIROVOGRADSKA REGIONAL
ENERGY
SUPPLY COMPANY"

Address: Velika Perspectivna st., 78,
Kropyvnitskyi, Ukraine, 25006
Tel./fax (+380 0522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
EDRPOU code 42132581

№ 223/04 від 15.01.2024 р.

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
п. Ущатовському К.В.**

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

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено 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». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт Постанови розроблено 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, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – Товариство, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК») надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Товариства при схваленні 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

ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»

Олег ВАЛЕНТИЙ

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКПпостачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі -</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКПпостачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі -</p>	

ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;

.....
3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;

.....
6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;

~~7) — коригування — прогнозованої — суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим — споживачам — (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано~~

ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;

.....
3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;

.....
6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;

~~внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;~~

~~8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;~~

.....

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).

.....

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).

9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку

З 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за

<p>електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже</p>
--	--

	<p>11) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до</p>

	<p>покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
--	---	---

<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.</p> <p>В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p> <p>Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p>
---	--	--



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

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

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

Телефон: (032) 239-21-13
Факс: (032) 239-21-14
Електронна пошта: kanc@loe.lviv.ua
Вебсайт: www.loe.lviv.ua

№ 122-07-110 від 05.01.2024 р.

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

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

**Про надання пропозицій та зауважень
до проекту регуляторного акту
(зміни до постанови від 14.06.2018 №428)**

ПрАТ «Львівобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.

В доповнення до пропозицій викладених в додатку хочемо звернути увагу членів НКРЕКП на ситуацію, що складається на платформі ТОВ «Українська енергетична біржа». Частина продавців, обсяги продажу яких суттєво впливають на місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, продають за нижчою ціною електроенергію великими лотами від 50 МВт., з повною попередньою оплатою, що недоступно для дрібних учасників ринку. Наше Товариство готове придбати електричну енергію для компенсації ТВЕ на розподіл на ринку ДД за середньозваженою ціною на рівні середньої ціни РДН. Але відсутні продавці готові грати собі у збиток.

Для часткового «вирівнювання» умов для гравців на ринку електричної енергії і створення «здорової» конкуренції між учасниками, пропонуємо зобов'язати продавців, продавати електричну енергію на біржі лотами не більше 10-15 МВт. погодинного навантаження. Це дозволить меншим гравцям приймати участь у торгах.

Іншим варіантом буде встановлення квот, для бажаючих ОСР, за однаковими (регульованими) цінами (аналог ПСО 2021 року).

Заступник Голови Правління

Ярослав СТАСЮК

Виконавець: Мигаль В.Б. (032) 239 20 93

№821/1-24 від 05.01.2024



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=177293758&sSecret=5112c724-0853-44b1-9192-e8b627292eb6>

[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=177293758&sSecret=5112c724-0853-44b1-9192-e8b627292eb6)

ЗАУВАЖЕННЯ та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго»

- до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання» (далі- Методика),

затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428

в частині змін до додатку 27 «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» (далі- Методика)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Зміни до додатку 27. Пункт 5. підпункт 4. Абзац двадцять перший: Починаючи з 2023 року:	Починаючи з 2024 року:	В поданому проекті постанови пропонується змінити розрахунок дельти за статтею «витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації TBE на її розподіл» вже за рік, який минув.
Зміни до додатку 27. Пункт 5. підпункт 4. Абзац двадцять другий: 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 визначених Регулятором рівнях;	K^{BP}_w , K^{DD}_w та $K^{BP}_ц$ залишити без змін: K^{BP}_w - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці; K^{DD}_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; $K^{BP}_ц$ - 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;	K^{DD}_w - не можна використовувати рівномірно протягом усього року. Адже в різних місяцях обсяги можуть бути придбані в залежності від кон'юнктури ринку (обсягів продажу, цін), як більші, так і в значно менших обсягах від застосованих при розрахунку тарифу.

Зміни до додатку 27.

Пункт 5. підпункт 4. Абзац двадцять третій:

Ц_{рлд} 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.

$$Ц_{рлд} ф = (Ц_{мі} * К_{рлд}), де$$

Ц_{мі} - 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.;

К_{рлд} – коефіцієнт, що враховує відхилення цін фактичного графіка навантаження від базового.

$$К_{рлд} = Ц_{рлд} ф і / Ц_{рлд} с і, де$$

Ц_{рлд} с і – середня ціна РДН в і-му місяці.

У всіх ОСР в залежності від режимів споживання споживачів графік споживання денних та вечірніх годин вищий від базового і не залежить від позиції ОСР. Проте, у випадку прийняття пропозиції НКРЕКП, ОСР з великими промисловими навантаженнями і відповідно рівномірнішими графіками споживання опиняться у більш вигідних позиціях. Так споживання споживачів ПрАТ «Львівобленерго» у обідні та вечірні години (коли ціни переважно вищі від цін нічного мінімуму) може у 1,9 рази перевищувати нічний мінімум і середньозважена ціна РДН від 5% до 15% перевищує середню ціну РДН.

До того ж закупівля на РДД відбувається не тільки «базою», а і за індивідуальними графіками (зокрема «Гарантований продавець» продає переважно денні години), що може суттєво впливати на ціну РДД для конкретного ОСР.



Заступник Голови Правління

Я.Стасюк



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



Голові національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущатовському К.В.

№ _____

Пропозиції до проекту постанови щодо
Змін до Порядку контролю

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Запровадження нового ринку електричної енергії зумовило необхідність створення значної кількості регламентуючих документів, узгоджених між собою, з метою забезпечення збалансованості його роботи. Певний досвід роботи НЕК «Укренерго» в нових умовах та за новими принципами взаємодії з учасниками ринку електричної енергії дали можливість виявити окремі положення нормативних документів, які потребують уточнення або перегляду. Зокрема 27 грудня 2023 року Регулятором було прийнято проект постанови «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 – Порядок контролю), яким не передбачені зміни до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії (Додаток 25 до Порядку контролю) та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Додаток 26 до Порядку контролю).

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) надаємо 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», а саме до Додаток 25 та Додаток 26.

На нашу думку, прийняття запропонованих змін дасть можливість уникнути неоднозначності при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі, невідповідності положень зазначених додатків до Порядку контролю та інших нормативних документів та запобігатиме накопиченню значної заборгованості учасників ринку.

Додатки: на _4_ арк. у 1 прим.

3 повагою

Член правління

О.І. Скрипник

Матієнко 239 39 50



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007799B200

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 15.02.2023 15:26:51 по 15.02.2025 15:26:51

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/2450

від 12.01.2024

№1749/1-24 від 12.01.2024

Додаток 1

Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо проекту постанови «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 частині Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затверджених постановою 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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова № 428 (Додаток 25)		
<p>4. 3 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>11) фактична сума витрат відповідно до даних за _____ формою _____ звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями: «витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p>	<p>4. 3 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>11) фактична сума витрат відповідно до даних за _____ формою _____ звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями: «витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично) за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає вимогам Міжнародним стандартам фінансової звітності, що дають визначення витратам, які підлягають капіталізації у собівартість основних засобів та нематеріальних активів, без відображення цих витрат у Звіті «Про прибутки або збитки та інший сукупний дохід» за певний період.</p>



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007799B200
Підписувач Скрипник Олег Іванович
Дійсний з 15.02.2023 15:26:51 по 15.02.2025 15:26:51

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/2450
від 12.01.2024

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>(відсутнє)</p> <p>....</p>	<p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на відрядження» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше»(фактично);</p> <p>....</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>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;</p> <p>.....</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>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю;</p> <p>.....</p>	<p>При визначені суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році в розрахунок мають потрапляти лише об'єкти інвестиційної програми, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю, оскільки врахування проміжної стадії виконання інвестиційного проекту до моменту її завершення може бути некоректно відображено в Акті за результатами перевірки як недофінансування за плановими джерелами, що позбавить ліцензіата коштів на завершення фінансування в період між проведенням перевірки та завершенням терміну виконання інвестиційної програми.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова № 428 (Додаток 26)		
<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>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p> <p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>(відсутнє)</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>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично) за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;</p> <p>«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на відрядження» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає вимогам Міжнародних стандартів фінансової звітності, що дають визначення витратам, які підлягають капіталізації у собівартість основних засобів та нематеріальних активів без відображення цих витрат Звіті «Про прибутки або збитки та інший сукупний дохід» за певний період.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	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>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;</p> <p>.....</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>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю;</p> <p>.....</p>	<p>При визначені суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році в розрахунок мають потрапляти лише об'єкти інвестиційної програми, термін виконання якої минув до початку проведення заходів контролю, оскільки врахування проміжної стадії виконання інвестиційного проєкту до моменту її завершення може бути некоректно відображено в Акті за результатами перевірки як недофінансування за плановими джерелами, що позбавить ліцензіата коштів на завершення фінансування в період між проведенням перевірки та завершенням терміну виконання інвестиційної програми.</p>
<p>13. Позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>13. Позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії негативна за період, який перевіряється, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна - її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 та підлягає включенню до</p>	<p>З урахуванням рівня розрахунків на ринку електричної енергії пропонуємо не вилучати з тарифу суму негативного збору за небаланс електричної енергії та привести до відповідно до поточної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку».</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.	

Голові національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущатовському К.В.

№ _____

Зауваження та пропозиції до проекту
постанови щодо Змін до Порядку
контролю

Шановний Костянтин Валерійовичу!

В доповнення до листа від 12.01.2023 №01/2450 НЕК «Укренерго» направляє свої зауваження та пропозиції до проекту постанови «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 – Порядок контролю), в частині Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії (Додаток 25 до Порядку контролю) та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Додаток 26 до Порядку контролю).

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) надаємо свої зауваження (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», а саме до Додаток 25 та Додаток 26.

До того ж звертаємо увагу Регулятора на необхідність встановлення прозорих критеріїв визначення обґрунтованих витрат/перевитрат та у Порядку контролю.

На нашу думку, прийняття запропонованих змін дасть можливість уникнути неоднозначності при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі, невідповідності положень зазначених додатків до Порядку контролю та інших нормативних документів та запобігатиме накопиченню значної заборгованості учасників ринку.

Додатки: на _5_ арк. у 1 прим.

З повагою

Член правління

О.І. Скрипник

Додаток 1

Зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» щодо проекту постанови «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 частині Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затверджених постановою 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»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова № 428 (Додаток 25)		
<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>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, , яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за НЕК «Укренерго»</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>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за НЕК «Укренерго»</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата за Формою №2 Звіт про фінансові результати.</p>

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000005B9023007799B200

Підписувач Скрипник Олег Іванович

Дійсний з 15.02.2023 15:26:51 по 15.02.2025 15:26:51



Вих.№ 01/2829

від 15.01.2024

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);</p> <p>2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>.....</p>	<p>форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал); віднесена до діяльності з передачі електричної енергії відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p> <p>2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал); віднесена до діяльності з передачі електричної енергії відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p> <p>.....</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата до оподаткування за Формою №2 Звіт про фінансові результати, скориговані на податкові різниці відповідно до чинного Податкового кодексу України.</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</p>	<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2022-2023 роках році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого</p>	<p>НЕК «Укренерго» не погоджується з даними змінами. Відповідно до офіційного сайту Державної служби статистики України (https://www.ukrstat.gov.ua/) фактичний індекс споживчих цін (далі – ІЦЦ) за 2022 рік склав</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>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>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>126,6% (з грудня до грудня попереднього року), а за 2023 рік додатково ще 105,1%. В той самий час, відповідно до затвердженого Закону України «Про державний бюджет України на 2024 рік» даний показник планується на рівні 109,7% (з грудня до грудня попереднього року). Не врахування ІСЦ у розрахунках призведе до викривлення реального розміру надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, який підлягає врахуванню у тарифах майбутніх періодів.</p>
Постанова № 428 (Додаток 26)		
<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>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної</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>1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ОСП, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №585 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата за Формою №2 Звіт про фінансові результати</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал)»);</p> <p>2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>.....</p>	<p>звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал)»; віднесена до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p> <p>2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативнотехнологічне) управління та сумарними операційними витратами (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);, віднесена до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно затвердженого ліцензіатом порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності;</p> <p>.....</p>	<p>Поточна редакція постанови не відповідає принципу розподілу даних витрат, що використовується під час затвердження структури тарифу на передачу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.04.2019 №586 (зі змінами). До того ж, використання лише «операційних» витрат викривляє розподіл даних витрат між двома тарифами, адже базою для розрахунку цих витрат слугують усі витрати ліцензіата до оподаткування за Формою №2 Звіт про фінансові результати, скориговані на різниці відповідно до чинного Податкового кодексу України.</p>
<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-</p>	<p>Беручи до уваги значний рівень заборгованостей на ринку електричної енергії, зазначене формулювання не враховує</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників:</p> <p>.....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень»);</p> <p>.....</p>	<p>технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників:</p> <p>.....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень»);</p> <p>.....</p>	<p>можливості фінансування балансуючого ринку за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.</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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022-2023 роках році 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>НЕК «Укренерго» не погоджується з даними змінами. Відповідно до офіційного сайту Державної служби статистики України (https://www.ukrstat.gov.ua/) фактичний індекс споживчих цін (далі – ІСЦ) за 2022 рік склав 126,6% (з грудня до грудня попереднього року), а за 2023 рік додатково ще 105,1%. В той самий час, відповідно до затвердженого Закону України «Про державний бюджет України на 2024 рік» даний показник планується на рівні 109,7% (з грудня до грудня попереднього року). Не врахування ІСЦ у розрахунках призведе до викривлення реального розміру надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, який підлягає врахуванню у тарифах майбутніх періодів.</p>



Товариство з обмеженою відповідальністю
«Одеська Обласна Енергопостачальна Компанія»

65007, Україна, м. Одеса, вул. Мала Арнаутська, 88,
Тел. (048) 793-30-28; код ЄДРПОУ 42114410
E-mail: kanc@oodek.od.ua; oodek.od.ua

15.01.2024 № 587/05-02-265

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

*Щодо надання пропозицій і зауважень до
проекту постанови НКРЕКП*

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство), даним листом надає пропозиції і зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Товариство опрацювало оприлюднений 28 грудня 2023 року на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) в мережі Інтернет проєкт, 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» (Порядок затверджений постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428), розроблений з метою приведення положень, зокрема Методик визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення відповідного виду діяльності, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Товариство вбачає необхідність відокремлення і врахування коригувань вартості (у розрахунку фактичної вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами) за результатами коригування обсягів споживання у минулих періодах, наданих операторами систем. Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку електричної енергії передбачено можливість проведення коригувань обсягу спожитої електричної енергії за минулі розрахункові періоди внаслідок отримання фактичних показів приладів обліку, відповідно за фіксованими цінами, що діяли у кожному з періодів.

Згідно постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023 р. (далі – Постанова) були внесені зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 щодо застосування з 1 червня 2023 р. нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів. Відповідно до Постанови, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку Фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023 р.

Відсутність можливості заповнення коригування обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів у новій Формі розрахунку вартості електричної енергії спожитої побутовими споживачами (Додаток №3), спотворює достовірні розрахунки вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Слід зазначити, що коригування можуть бути як «плюсові» - донарахування за минулі періоди, так і «мінусові» - зняття обсягів з нарахувань минулих періодів, тому застосування для розрахунку Послуги фіксованих цін поточного періоду призводить до необґрунтованих збитків або доходів Постачальників універсальних послуг.

Також, є необхідність внести зміни до порядку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, (далі – Послуга) що надається постачальником універсальних послуг, (пункт 13.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641). Зокрема, в формулу середньозваженої ціни купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці.

11.10.2023 Регулятором було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», яким, зокрема, передбачено внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом».

Протягом листопада-грудня 2023 року відбувалися відкриті обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення, за результатами якого було прийняте рішення щодо внесення змін до пункт 13.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641.

Вищезазначені зміни наберуть чинності лише після їх затвердження Регулятором та оприлюднення відповідного рішення на його сайті. В той же час, через некоректність чинної формули, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за попередні розрахункові періоди, може суттєво відрізнятись від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них. В листі від 27.11.2023 № 587/10-02-4337 Товариство надавало НКРЕКП порівняльний аналіз розрахунку середньозваженої ціни продажу електричної енергії, купленої у приватних домогосподарств на РДН, що розрахована на основі графіка виробництва генеруючими установками та середньозваженої ціни РДН без урахування графіку виробництва у 2023 році.

Слід зазначити, що в окремі розрахункові періоди вартість Послуги може бути як заниженою відносно фактичних витрат ПУП, так і завищеною, що, в свою чергу, призводить до необґрунтованих збитків або доходів Постачальників універсальних послуг.

Додатково, вважаємо доречним внесення змін що необхідності здійснення коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць за результатами заходів контролю за 2024 рік. Це пояснюється тим, що на засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року, а оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року то один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року.

Також, з урахуванням існуючих інфляційних процесів, які мають негативний вплив на фінансове становище Товариства, пропонується при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році враховувати індекс споживчих цін на товари та послуги

Зважаючи на зазначене вище, Товариство надсилає пропозиції і зауваження 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 яких пропонує врахувати компенсацію Постачальникам універсальних послуг необґрунтованих збитків або доходів, що виникають внаслідок вище викладених аргументів.

Додаток: на 8 аркушах в 1 прим.

Директор

Ю.О. Паршин

Підг.: Батрак

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
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	

<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p>	<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>	
--	--	--

<p>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>	<p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p>	<p>З 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p>
---	--	--

	<p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди,</p>
--	---	--

		<p>відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення</p>	

	<p>(зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
--	--	--

<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році 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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.</p> <p>В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невіїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p> <p>Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних</p>
--	---	---

		<p>послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p>
--	--	---

Директор

Ю.О. Паршин



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

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

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови НКРЕКП**
Костянтина УЩАПОВСЬКОГО

ESP-008-NEURC-2024-01-12

Щодо змін до Порядку контролю

Шановний Костянтинне Валерійовичу!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – **ПЕБ**) щиро вдячний Вам за співпрацю з питань проведення перевірок. Відповідно до повідомлення про оприлюднення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – **НКРЕКП**) проєкту змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (далі – **Порядок контролю**), ПЕБ надсилає свої коментарі та рекомендації.

Слід відмітити високий професійний рівень розробки даного документу, який враховує зміни в законодавстві під час війни та робить можливим отримання додаткових коштів ліцензіатами ринку електричної енергії за результатами перевірок. Рекомендуємо Вам розробити аналогічні додатки щодо визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу для газового сектору.

Пропозиції ПЕБ щодо проєкту змін до Порядку контролю наведені в порівняльній таблиці, що додається до цього листа (Додаток 1), та базуються на розрахунках, наведених в Додатках 2 та 3. Також хочемо виділити наступні коментарі:

1. У зв'язку з більш суттєвим зниженням споживання електроенергії промисловістю в порівнянні з побутовими споживачами пропонуємо переглянути нормативні технологічні витрати з розподілу електричної енергії для першого та другого класів.
2. У разі збільшення частки балансуючого ринку з 10% до 20% в структурі закупівлі електроенергії для покриття технологічних витрат операторів систем розподілу (далі – **ОСР**), вартість компенсації технологічних витрат збільшується на 1,1 млрд грн. Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня.
3. ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід щодо коригування необхідного доходу для підсанкційних операторів систем розподілу та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії.
4. Запропонований документ передбачає значні коригування доходу у разі невиконання інвестиційної програми та отримання надлишкового доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», які за своєю економічною суттю можна прирівняти до штрафу. Методика розрахунку штрафів, затверджена НКРЕКП, передбачає застосування штрафу за порушення

№1796/1-24 від 15.01.2024

відповідних ліцензійних умов, тому пропонуємо при здійсненні коригування вищезазначених показників застосовувати кращі практики, а саме – повернення повної суми надлишково отриманого доходу та компенсації за користування даним доходом у розмірі банківського відсотку за короткостроковими кредитами плюс 5-10% за весь період отримання такого доходу.

Ми будемо раді обговорити з Вами детальніше вищезазначені питання. Сподіваємось на розуміння та подальшу плідну співпрацю.

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

Додатки:

- 1) Порівняльна таблиця*
- 2) Аналіз ефекту від зміни цін та структури закупівлі електричної енергії на суму витрат для компенсації технологічних витрат ОСП та ОСР*
- 3) Аналіз формули Додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках*

**З повагою,
Керівник Проєкту**



Майкл Трейнор

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 22 «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>.....</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>Починаючи з 2023 року: К^{БР}_W, К^{ДЛ}_W та К^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях; 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>Починаючи з 2023 року: К^{БР}_W, К^{ДЛ}_W та К^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник К^{БР}_W за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</p>	<p>У разі збільшення частки балансуючого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 1,1 млрд грн. Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня. Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>.....</p> <p>6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДД^н_{ТВЕ}), тис. грн, що визначається за формулою</p> <p>.....</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} за 2022-2023 роки визначається за формулою</p> <p>Д_{ТВЕ нф і} = О_{ТВЕ ф і} x Ц_{ТВЕ і},</p> <p>де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p>		<p>ПЕБ підтримує врахування фактичного обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в умовах війни, так як це дозволить зменшити накопичення дефіциту операторами систем розподілу.</p>
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого</p>	<p>При затвердженні тарифів ОСР на 2024 рік (витрати +), сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024</p>

	<p>доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</p> <p>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</p>	<p>року в розмірі 0,33 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.</p>
<p>Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»</p>		
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</p> <p>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</p>	<p>Для забезпечення узгодженого підходу серед ліцензіатів щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2022–2023 роках, необхідно передбачити коригування на індекс споживчих цін аналогічно як запропоновано у додатку 22.</p> <p>Коригування на індекс споживчих цін доцільно проводити разі часткового включення в тарифи суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу впродовж декількох періодів.</p>
<p>Додаток 25 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії»</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>4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (зі змінами) (далі – постанова КМУ № 483));</p> <p>5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у звітному році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків;</p> <p>.....</p> <p>8) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП "Гарантований покупець" згідно з постановою КМУ N 483);</p>	<p>4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році, підтверджена актом звірки з ДП «Гарантований покупець».</p>	<p>Сума витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (Послуга ВДЕ) має бути розрахована відповідно до законодавства. Послуга ВДЕ за 2022 та 2023 не узгоджена між Гарпоком та Укренерго, відповідно Регулятор не має можливості її затвердити, що призводить до накопичення дефіциту. Тому пропонуємо, щоб Гарпок та Укренерго щоквартально підписували акти звірки для узгодження розрахунків Послуги ВДЕ.</p>

<p>9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальноосупільних інтересів в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>18) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>19) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду;</p> <p>.....</p>		<p>Слід зазначити, що в тарифі на передачу 2024 року було передбачено коригування необхідного доходу в обсязі 4,1 млрд грн, з яких 3 млрд були враховані як коригування Послуги ВДЕ минулих періодів. При здійсненні оплат необхідно також відслідковувати цільове спрямування коштів.</p> <p>ПЕБ підтримує фіксування в акті перевірки даних щодо фактичного використання коштів Укренерго на виконання всіх спеціальних обов'язків, так як дана інформація дозволить відслідкувати суму тарифних надходжень та пропорційність використання отриманих коштів для виконання ПСО.</p> <p>ПЕБ підтримує фіксування в акті перевірки даних щодо оплат від постачальника «останньої надії», так як це дозволить покращити здійснення моніторингу ринку.</p>
<p>.....</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>1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;</p> <p>.....</p> <p>K_{w}^{BP}, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{BP}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>$Ц_{рДД\phi i}$ – 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_{w}^{BP}, $K_{w}^{ДД}$ та $K_{ц}^{BP}$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник K_{w}^{BP} за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</p>	<p>У разі збільшення частки балансуючого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 0,46 млрд грн. Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня.</p> <p>Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на</p>	<p>Для забезпечення узгодженого підходу серед ліцензіатів щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2022-2023 роках, необхідно передбачити коригування на індекс споживчих цін</p>

	<p>товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</p> <p>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</p>	<p>аналогічно як запропоновано у додатку 22.</p> <p>Коригування на індекс споживчих цін доцільно проводити разі часткового включення в тарифи суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу впродовж декількох періодів.</p>
<p>Додаток 26 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»</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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</p> <p>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</p>	<p>При затвердженні тарифу на диспетчизацію на 2024 рік, сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024 року в розмірі 2,056 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.</p>
<p>Додаток 27 «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>.....</p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p> <p>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 № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається Частка</p>	<p>За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком</p>	<p>ПЕБ рекомендує застосовувати єдиний підхід щодо визначення додатково отриманого (недоотриманого) доходу для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії.</p>

<p>отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 роки (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;</p> <p>.....</p> <p>25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175;</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>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 від 26.04.2022 № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОВІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням Частки отриманого доходу такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою:</p> $ДД_{O(H)} = (НД_{\tau} - ОКВ_{\tau}) \times (1 - ЧОД),$ <p>де</p> <p>$ДД_{O(H)}$ - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_{\tau}$ - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p>	<p>фактичних щомісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>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 від 26.04.2022 № 406. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року) скоригована на ставку відсотка залучення короткострокових кредитів, опубліковану на сайті Національного банку України, + 5% річних за весь період невиконання інвестиційної програми</p> <p>$ДД_{O(H)} = (НД_{\tau} - ОКВ_{\tau}) \times ЧОД - (НД_{\tau} - ОКВ_{\tau})$,</p> <p>або</p>	<p>Виходячи з міжнародного досвіду у разі невиконання інвестиційної програми повертається сума невиконання інвестиційної програми та окремо компенсація вартості коштів, отриманих від споживачів на фінансування даної інвестиційної програми, у розмірі банківського відсотку за користування короткостроковими кредитами плюс 5-10% за весь період невиконання інвестиційної програми. Сплата відсотків не скасовує обов’язкове виконання інвестиційної програми звітного року в наступному році регуляторного періоду. Застосування двократної суми невиконання інвестиційної програми по суті є нарахуванням штрафу, що наразі регулюється Постановою НКРКЕП №1800 (Методика розрахунку штрафів).</p> <p>Пропонується внесення змін до формули розрахунку додатково отриманого або недоотриманого доходу з метою коректного відображення даного показника. Слід зазначити, що</p>
---	--	--

<p>ОКВ_т - середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн; ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних щомісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в.о.;</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>4) 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 електроенергії, грн/МВт·год.</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 – К^{БР}_W – К^{ДД}_W) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля. Починаючи з 2023 року: К^{БР}_W, К^{ДД}_W та К^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях; 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>Якщо</p> $\sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ ф } i},$ <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 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_{TBE нф і} за 2022 – 2023 роки визначається за формулою</p> $D_{TBE \text{ нф } i} = O_{TBE \text{ ф } i} \times C_{TBE \text{ ф } i},$ <p>де O_{TBE ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ΔП_{ст}) у звітному році тис. грн, визначається за формулою ΔП_{ст} = П_{т ст} - П_{уточ ст} ,</p>	<p>$D D_{O(H)} = (H D_t - O K B_t) \times (1 - \text{ЧОД}) \times (-1),$</p> <p>Для цілей розрахунку складова (1 – К^{БР}_W – К^{ДД}_W) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p> <p>Починаючи з 2023 року: К^{БР}_W, К^{ДД}_W та К^{БР}_Ц визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або на визначених Регулятором рівнях, якщо середньозважений показник К^{БР}_W за звітний рік перевищує або дорівнює 0,2;</p>	<p>дана формула є коректною при коригуванні постійних витрат, а для змінних витрат, які залежать від обсягів розподілу необхідно виконувати окремі розрахунки.</p> <p>Детальний розрахунок наведено в Додатку 3.</p> <p>Складова (1 – КБРw – КДДw) не може бути менше 0.</p> <p>У разі збільшення частки балансуючого ринку в структурі закупівлі з 10% до 20% компенсація технологічних витрат збільшується на 1,1 млрд грн (для всіх ОСР). Цей показник є суттєвим, тому пропонуємо визначити «істотні зміни на ринку електричної енергії», починаючи з цього рівня. Детальний розрахунок наведено в Додатку 2 до листа.</p> <p>ПЕБ підтримує врахування фактичного обсягу технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в умовах війни, так як це дозволить зменшити накопичення дефіциту операторами систем розподілу.</p>
---	--	--

<p>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>.....</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 враховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід враховується зі знаком "+" за 2021-2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.</p>	<p>Позитивна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 100 % за вирахуванням фактичного рівня інвестування з прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання. Негативна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 100 %;</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 враховується зі знаком "-".</p> <p>Надлишково отриманий дохід враховується зі знаком «+» в розмірі отриманого надлишково доходу, скоригованого на ставку відсотка залучення короткострокових кредитів, опубліковану на сайті Національного банку України, + 5% річних за весь період його отримання.</p>	<p>ПЕБ погоджується з даним пунктом, враховуючи вимогу щодо реінвестування прибутку на РБА₀, однак, пропонує враховувати фактичний рівень інвестування з прибутку на РБА₀.</p> <p>Дана норма фактично являє собою нарахування штрафу, що є необґрунтованим, так як застосування і розрахунок штрафів НКРЕКП регулюються Постановою №1800 (Методика розрахунку штрафів).</p> <p>Виходячи з міжнародного досвіду повертається сума надлишково отриманого доходу та окремо компенсація за користування отриманого від споживачів надлишкового доходу у розмірі банківського відсотку за короткостроковими кредитами плюс 5-10% за весь період отримання такого доходу.</p>
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги відповідно до пунктів 8 та 9 цього додатку у разі її врахування в тарифах впродовж декількох періодів.</p> <p>В іншому випадку коригування на індекс споживчих цін на товари та послуги не проводиться.</p>	<p>При затвердженні тарифів ОСР на 2024 рік, сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу була частково врахована в тарифах 2024 року в розмірі 2,76 млрд грн і також буде включатися в тарифах наступних періодів. Зважаючи на те, що повна сума коригування не була повністю включена в тарифах 2024 року, залишкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу необхідно скоригувати на індекс споживчих цін в тарифах наступного періоду.</p>

<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 -2023 років - у двократному розмірі).</p>	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p> <p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.</p>	<p>Дана норма фактично являє собою нарахування штрафу, що є необґрунтованим, так як застосування і розрахунок штрафів НКРЕКП регулюються Постановою №1800 (Методика розрахунку штрафів).</p> <p>Пропонуємо застосовувати підхід, який діє для інших ОСР (витрати +) та ОСП.</p>

Додаток 2: Аналіз ефекту від зміни цін та структури закупівлі електричної енергії на суму витрат для компенсації технологічних витрат ОСП та ОСР

Таблиця 1 ОСП – ефект від зміни структури закупівлі технологічних витрат

	2023 (структура затверджена в тарифі)	2023 (частка балансууючого ринку 20%)	Зміна, %	Ефект, млн грн
Нормативна ціна	2 761	2 901	5,1%	458
Ціна, уточнена за результатами перевірки	3 234	3 375	4,3%	458
Фактична ціна	3 578	3 645	1,9%	218

Таблиця 2 ОСР – ефект від зміни структури закупівлі технологічних витрат

	2023 (структура затверджена в тарифі)	2023 (частка балансууючого ринку 20%)	Зміна, %	Ефект, млн грн
Нормативна ціна ¹	3 224	3 320	3,0%	1 070
Ціна, уточнена за результатами перевірки ²	3 361	3 457	2,9%	1 070
Фактична ціна ³	3 578	3 645	1,9%	748

Таблиця 3 ОСП – ефект від зміни ціни закупівлі технологічних витрат

	Ефект в 2023 р., млн грн
Нормативна ціна - Ціна, уточнена за результатами перевірки	1 542
Нормативна ціна-Фактична ціна	2 662
Відхилення в ціні, що не буде компенсовано	1 120

Таблиця 4 ОСР – ефект від зміни ціни закупівлі технологічних витрат

	Ефект в 2023 р., млн грн
Нормативна ціна - Ціна, уточнена за результатами перевірки	1 527
Нормативна ціна-Фактична ціна	3 942
Відхилення в ціні, що не буде компенсовано	2 415

¹ Нормативна ціна – ціна технологічних витрат, яка затверджена в структурі тарифів

² Ціна, уточнена за результатами перевірки – ціна технологічних витрат розрахована з урахуванням фактичних індексів цін РДД, відповідно до запропонованих НКРЕКП змін

³ Фактична ціна – ціна технологічних витрат розрахована з урахуванням фактичних цін РДН, балансууючого ринку за січень-листопад 2023 р.) та індексів цін РДД

Припущення та фактичні дані використані для аналізу

Місяць	Індекс РДД, грн/МВт год	РДН середня, грн/МВт год	Ціна баланс. ринку, грн/МВт год	Щомісячний розподіл обсягів ОСР, %	Щомісячний розподіл обсягів ОСП, %
Січень 2023	3 248	3 467	4 199	10%	9%
Лютий 2023	3 256	3 213	3 699	10%	10%
Березень 2023	2 774	3 239	3 545	9%	10%
Квітень 2023	2 702	2 814	3 382	8%	8%
Травень 2023	2 703	2 867	3 321	6%	7%
Червень 2023	2 849	2 971	3 427	5%	7%
Липень 2023	3 051	3 622	4 309	6%	7%
Серпень 2023	3 523	4 163	5 203	7%	7%
Вересень 2023	3 872	3 880	4 465	9%	7%
Жовтень 2023	3 684	4 021	4 715	10%	8%
Листопад 2023	3 860	4 358	5 282	11%	9%
Грудень 2023	3 872	4 358*	5 282*	11%	10%
2023 рік	3 344	3 647	4 317	10%	9%

* на рівні цін за листопад 2023 р.

ОСП	2023 (структура затверджена в тарифі)	2023 (частка балансуючого ринку 20%)	2024 (структура затверджена в тарифі)
К_в, %			
РДД	77%	77%	77%
Баланс. ринок	3%	20%	10%
РДН	20%	3%	13%
К_ц, %			
РДД	0,99	0,99	0,95
Баланс. ринок	1,3	1,3	1,3
РДН	1	1	1
Ціна РДН (в структурі тарифу), грн/МВт год	2 757	2 757	4 200
Ціна технологічних витрат (в структурі тарифу), грн/МВт год	2 761	2 901	4 164
Обсяг технологічних витрат, тис МВт год	3 257	3 257	3 084

ОСР	2023 (структура затверджена в тарифі)	2023 (частка балансуючого ринку 20%)	2024 (структура затверджена в тарифі)
К_в, %			
РДД	45%	45%	77%
Баланс. ринок	10%	20%	10%
РДН	45%	35%	13%
К_ц, %			
РДД	0,95	0,95	0,95
Баланс. ринок	1,3	1,3	1,3
РДН	1	1	1
Ціна РДН (в структурі тарифу), грн/МВт год	3 200	3 200	4 200
Ціна технологічних витрат (в структурі тарифу), грн/МВт год	3 224	3 320	4 164
Обсяг технологічних витрат, тис МВт год	3 257	3 257	3 084

Додаток 3: Аналіз формули Додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»

Вхідні дані для зазначених ОСР	Формула запропонована НКРЕКП	Формула запропонована ПЕБ*
НД _ф , млн грн	12 993	12 993
НД _т , млн грн	13 561	13 561
ЧОД	0,96	0,96
ОКВ _т , млн грн	3 625	3 625
НД _т – ОКВ _т , млн грн	9 936	9 936
$ДД_{O(H)} = (НД_т - ОКВ_т) \times (1 - ЧОД)$	416	
$ДД_{O(H)} = (НД_т - ОКВ_т) \times ЧОД - (НД_т - ОКВ_т)$		(416)

* Слід зазначити, що дана формула є коректною при коригуванні постійних витрат, а для змінних витрат, які залежать від обсягів розподілу, необхідно виконувати окремі розрахунки



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

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

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

15.01.2024, № 322

На № _____ від _____.

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

*Зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП щодо змін до Порядку контролю*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 28 грудня 2023 року.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на 7 аркушах.

**Директор фінансовий
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК
(0362)694-226

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	2	3
Додаток 27 «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> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p> <p>28) 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);</p> <p>від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 386).</p>	<p>.....</p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p> <p>28) 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);</p> <p>від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 386);</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання зафіксувати в акті перевірки величину витрат на <u>оплату штрафних санкцій за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги НЕК «Укренерго»</u> за надані послуги з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативного-технологічного) управління. Заборгованість ОСР за послуги, що були надані ОСП, виникла у зв'язку з недофінансуванням ліцензованої діяльності у 2023 році через рівні тарифів на послуги з розподілу, які не відповідали затвердженій структурі тарифу.</p> <p>Тобто, ПрАТ «Рівнеобленерго» протягом 2023 року несло більші витрати на послуги НЕК «Укренерго» ніж спроможне оплатити, що призвело до судових позовів щодо стягнення заборгованості та оплати штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат).</p>

<p>Пункт відсутній</p>	<p>29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану.</p>	
<p>.....</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 2022-2023 років), що визначається з урахуванням <u>Постанови від 26.04.2022 № 406</u>. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</p>	<p>.....</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 2022-2023 років), що визначається з урахуванням <u>Постанови від 26.04.2022 № 406</u>. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює пропозицію <u>не враховувати суму невиконання інвестиційної програми за 2023 рік як складову додаткового отриманого доходу, та дозволити освоїти дані кошти в наступні роки регуляторного періоду.</u></p> <p>Згідно вимог нормативно-правових актів, умовами перебування на стимулюючому регулюванні є повне виконання протягом першого регуляторного періоду плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ).</p> <p>Тому, виконання заходів Інвестиційної програми Товариства 2023 року є критично важливим для підвищення надійності електропостачання Рівненської області.</p> <p>Однак, якщо сума коштів невиконання ІП 2023 буде знята зі структури тарифу (через включення до величини додаткового отриманого доходу), то в Товариства не буде достатньо фінансових можливостей забезпечити повне фінансування затвердженого Плану перспективного розвитку оператора системи розподілу, та як наслідок - неможливості забезпечення належного контролю та фіксації за</p>

		<p>показником якості електропостачання SAIDI в автоматичному режимі на базі побудованої системи SCADA (OMS, DMS модулі).</p> <p>Більше того, якщо сума невиконання Інвестиційної програми буде знята з тарифу на послуги розподілу, то Товариство не забезпечить виконання зобов'язання з покращення стану електромереж, не виконає заходи, передбачені програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії, не забезпечить скорочення втрат електроенергії в мережах Товариства та не виконає програми підвищення достовірності даних, а саме побудови та впровадження системи автоматичної фіксації перерв в електропостачанні.</p> <p>Зважаючи на вищеписані наслідки та зобов'язання Товариства, а також на те, що у 2023 році в ПрАТ «Рівнеобленерго» була недотримана структура тарифів у зв'язку з чим – критичне недофінансування ліцензованої діяльності, висловлюємо прохання не враховувати невиконання Інвестиційної програми за 2023 рік як складову загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за звітний рік.</p>
	<p>.....</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з</p>	<p>Пропонуємо продублювати з підпункту 19 пункту 4 проекту Змін уточнюючий абзац щодо визначення величини <u>додатково отриманого (недоотриманого) доходу</u> ліцензіатів групи ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПрАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; ПрАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»; ПрАТ</p>
	<p>.....</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з</p>	

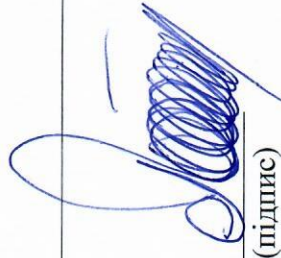
<p>розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>відсутні</p>	<p>розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.</p> <p>За 2023 рік для «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»; «ЖИТОМИРОБЛЕЕНЕРГО»; «ЧЕРНІВЦІОБЛЕЕНЕРГО»; «РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p>	<p>«РІВНЕОБЛЕЕНЕРГО» внаслідок неотримання структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році, оскільки для даних ліцензіатів слід не лише зафіксувати даний показник, але й врахувати його як складову загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.</p>
<p>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> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ } \tau} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i}$ <p>де і - місяць, п - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ } \tau}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i} = O_{\text{ТВЕ } \text{нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>.....</p>	<p>4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ } \tau} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i},$ <p>де і - місяць, п - кількість місяців, $D_{\text{ТВЕ } \tau}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн, $D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i}$ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $D_{\text{ТВЕ } \text{нф } i} = O_{\text{ТВЕ } \text{нф } i} \times C_{\text{ТВЕ } i},$ <p>.....</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» пропонує не вносити зміни в даний підпункт, зокрема не уточнювати підхід до розрахунку ціни з 2023 року, а лишити визначення $K_{\text{БР}}^{\text{н}}$, $K_{\text{ДЛ}}^{\text{н}}$ та $K_{\text{БР } \tau}$ та $C_{\text{ЕДФ } i}$ як в діючій редакції.</p> <p>Запропонована формула середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку некоректна математично.</p> <p>Формула занижує середньозважену ціну закупівлі оскільки передбачає закупівлю дорогої частки витрат (різниця між фактичним графіком витрат та базовим навантаженням) по середньозваженій ціні $C_{\text{ЕДФ } i}$ повного графіку витрат, який включає також 45% дешевого базового навантаження.</p> <p><u>Індекс біржі не відображає реальну ціну купівлі електричної енергії ОСР за</u></p>

<p>Ц_{твє і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансууючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $Ц_{твє і} = \frac{Ц_{рдн ф і} \times (1 - K^{БР}_w - K^{ДЛ}_w) + Ц_{рдн ф і} \times (1 + K^{БР}_ц) \times K^{БР}_w + Ц_{рдн ф і} \times K^{ДЛ}_w}{(1 + K^{БР}_ц) \times K^{БР}_w + Ц_{рдн ф і} \times K^{ДЛ}_w},$ <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, грн/МВт·год,</p>	<p>Ц_{твє і} - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансууючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою</p> $Ц_{твє і} = \frac{Ц_{рдн ф і} \times (1 - K^{БР}_w - K^{ДЛ}_w) + Ц_{рдн ф і} \times (1 + K^{БР}_ц) \times K^{БР}_w + Ц_{рдн ф і} \times K^{ДЛ}_w}{(1 + K^{БР}_ц) \times K^{БР}_w + Ц_{рдн ф і} \times K^{ДЛ}_w},$ <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, грн/МВт·год,</p>	<p>двосторонніми договорами, оскільки часто формується крупними трейдерами та електропостачальниками на торгах, обмежених для ОСР значною кількістю лотів.</p> <p>При цьому, слід зауважити, що через відсутність компетенцій з прогнозування балансу електричної енергії України, моніторингу ремонтів та зупинок генерації, обмеження режимів роботи магістральних мереж, обсягів експорту/імпорту та відсутності можливості створення портфелів довгострокового продажу електричної енергії споживачам, а також у зв'язку із обмеженнями з продажу електричної енергії на інших сегментах ринку згідно Закону України по Ринку електричної енергії, ОСР не мають змогу бути ефективним гравцем на секції продажу УЕБ навіть за умови продажу виключно невеликої кількості лотів у торгах УЕБ в подальшому.</p>
<p>К^{ДЛ}_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>К^{ДЛ}_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>бути ефективним гравцем на секції продажу УЕБ навіть за умови продажу виключно невеликої кількості лотів у торгах УЕБ в подальшому.</p>
<p>К^{БР}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p>	<p>К^{БР}_W - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p>	<p>ринку згідно Закону України по Ринку електричної енергії, ОСР не мають змогу бути ефективним гравцем на секції продажу УЕБ навіть за умови продажу виключно невеликої кількості лотів у торгах УЕБ в подальшому.</p>
<p>К^{БР}_ц - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під</p>	<p>К^{БР}_ц - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під</p>	<p>близькі до витрат з купівлі електричної енергії на РДН.</p>

<p>наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>Ц_{рлд 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>час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>Ц_{рлд 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 – К^{БР_W} – К^{ДЛ_W}) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.</p>	<p><i>Відсутній (тобто лишити в діючій редакції і не вносити зміни)</i></p>	
<p>Починаючи з 2023 року:</p> <p>К^{БР_W}, К^{ДЛ_W} та К^{БР_Ц} визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;</p> <p>Ц_{рлд 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>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:</p> <p>1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання врахувати як об'єктивний чинник недофінансування ліцензованої діяльності витрати на оплату штрафних санкцій за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги НЕК «Укренерго» за надані послуги з передачі</p>

<p>частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.</p>	<p>частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, та фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану.</p>	<p>електричної енергії та послуг (оперативного-диспетчерського) управління. Заборгованість ОСР за послуги, що були надані ОСП, виникла у зв'язку з недофінансуванням ліцензованої діяльності у 2023 році через рівні тарифів на послуги з розподілу, які не відповідали затвердженій структурі тарифу.</p> <p>Тобто, ПрАТ «Рівнеобленерго» протягом 2023 року несло більші витрати на послуги НЕК «Укренерго» ніж спроможне оплатити, що призвело до судових позовів щодо стягнення заборгованості та оплати штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат).</p>
---	--	---

"15" 01 2024 року


(підпис)

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
вул. Князя Володимира, 71-Б
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-469
факс: (+380 362) 694-466
E-mail: Info@energobut.rv.ua

Р/рахунок UA873333680000026003300049867 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003

15.01.2024р. № 138/___

На № від _____

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
п. Ущатовському К.В.**

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

**Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП**

Шановний Костянтин Валерійовичу!

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект Постанови розроблено 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, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА

ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – ТОВ «РОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Товариства та врахувати їх при схваленні 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 ТОВ «РОЕК»**



Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується</p>	

<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p>	<p>рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p>	<p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діляли у відповідні періоди звітного року;</p>	<p>6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діляли у відповідні періоди звітного року;</p>	<p>7) коригування прогнозованої суми комбінації втрат на фактичні обсяги еноживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми комбінації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок загрозовдження повномасштабного</p>	
--	--	--	--	--	--

<p>ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>8) суми компенсації витрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації витрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження новонашептабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p>			<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку</p>
<p>8) суми компенсації витрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації витрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження новонашептабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p>		<p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку</p>	<p>3 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023.р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за</p>

	<p>електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час</p>
--	---	---

	<p>виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>	
<p>11) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p>
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у</p>	<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання</p>

звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, **коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.**

електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.

В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також неvíїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.

Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.

Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.

Директор ТОВ «РОЕК»

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ



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



Україна 73036, м. Херсон, вул. Перекопська, 178
тел (0552) 31-63-33

E-mail info@khoek.ks.ua ЄДРПОУ 42117825

№ 005872 від «15» січня 2024 р.

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

*щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено 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». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт Постанови розроблено 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, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути та прийняти до уваги пропозиції Товариства при схваленні 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».

Додаток: на 8 листах в 1 прим.

**З повагою,
Директор**

Світлана МАКАРЕНКО

Підгот. Кричуняк В.Д.
Тел.: 050 9892410

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p>	<p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p>	

<p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>б) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;</p> <p>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат</p>	<p>постачальника універсальних послуг з державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітнього року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>б) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року;</p>	
--	---	--

~~ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;~~

~~8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;~~

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).

9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для

З 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 544 від 30.05.2023.р, Додаток № 3 до

	<p>населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у</p>
--	---	--

		<p>розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку може суттєво відрізнятися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання спеціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>11) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>		
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання</p>	

<p>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>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) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку може суттєво відрізнитися від фактичних</p>
--	---	---

	<p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>витрат, які понесли ПУП під час виконання спеціальних обов’язків, покладених на них, а отже, призводити до необґрунтовано отриманого доходу або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році 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>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.</p> <p>В рамках державного контролю за дотриманням суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p>

		<p>Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.</p> <p>Отже, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді враховувати фактичний індекс інфляції.</p>
--	--	---



ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
„ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”

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

15.01.2024р № 19/1-02/114

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

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

Щодо надання заперечень
та пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП

За розглядом проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах, та ліцензійних умов», АТ «Чернівціобленерго» надсилає заперечення та пропозиції, викладені в додатку 1 до даного листа.

Додаток: на 5-и аркушах, в 1-у примірнику: заперечення та пропозиції до проекту рішення 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».

Директор фінансовий

Зоряна ГУМЕНЮК

Поляк О.М. 58-49-20

№1897/1-24 від 15.01.2024

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

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Пропозиції АТ «ЧЕРНІВЦІОБЕНЕРГО» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<p>K_{w}^{Br} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небаалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{Дл}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p>	<p>K_{w}^{Br} - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небаалансів електричної енергії в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;</p> <p>$K_{w}^{Дл}$ - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року, відносні одиниці;</p>	<p>АТ «Чернівціобленерго» не погоджується із запропонованим проектом постанови НКРЕКП, з наступних причин:</p> <p>п.2, п.3 ст.67 ЗУ «Про ринок електричної енергії» передбачено, що «Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на ринку "на добу наперед" має право встановлювати, оператору системи розподілу – граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами відповідно».</p> <p>Регулятором, постановою від 17.12.2019 року №2896 (із змінами і доповненнями), було встановлено граничні нижні межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед". Проте, з 02.09.2021 року дана постановова втратила чинність, на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 №1493.</p> <p>Варто зазначити, що ЗУ «Про ринок електричної енергії», а також іншими нормативно правовими актами не передбачено обов'язкової структури поділу купівлі електричної енергії на сегментах ринку.</p> <p>Також, звертаємо увагу, що зазначена структура поділу купівлі втрат на сегментах ринку не передбачена і Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 (із змінами та доповненнями).</p>

розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

Ц_{РД}Фі - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт-год

Починаючи з 2023 року:

K^{EP}_w, K^{EP}_{w-1} та K^{EP}_c визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;

Ц_{РД}Фі - 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.

розподілу електричної енергії, відносні одиниці;

Ц_{РД}Фі - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в і-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт-год

Починаючи з 2023 року:

K^{EP}_w, K^{EP}_{w-1} та K^{EP}_c визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;

Ц_{РД}Фі - 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.

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

- 2023 рік: РДН – 45%, РДД – 45 %, БР – 10%;
- 2024 рік: РДН – 13%, РДД – 77 %, БР – 10%.

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

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

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

Аукціон	Продавець	К-ть Лотів	Обсяг Мвт.год	Середньозважена ціна грн. МВт.год
EP-270623-10	ВІП Енергоато	700	520800	3062,8
EP-290623-15	ПАТ Донбасенен	200	148800	3010,4

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

Таким чином, ні АТ «Чернівціобленерго» ні більшість ОСР не можуть прийняти участь у аукціонах, що сформували низькі індекси біржі, через граничну кількість лотів для продажу, як наслідок, ОСР не в змозі забезпечити розподіл

купівлі витрат на РДД в 45 %, не кажучи вже про частку в 77% в 2024 році.

Враховуючи викладене, АТ «Чернівецьобленерго» пропонує коефіцієнт КДЧ враховувати на рівні фактичної частки електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів.

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

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

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

Період 2023 року	Індекс УЕБ, грн/МВт.год	Фактична ціна РДД, грн/МВт.год	Перевищення фактичних цін над індексом УЕБ
Січень	3 247,60	3 318,07	2%
Березень	2 773,90	3 008,51	8%
Квітень	2 702,30	2 811,73	4%
Липень	3 051,20	3 099,83	2%
Листопад	3 859,60	4 180,00	8%
Грудень	3 871,50	3 971,81	3%

Таким чином, фактична ціна купівлі витрат на РДД на 2-8% більша за індекс УЕБ.

Враховуючи викладене, АТ «Чернівецьобленерго» пропонує при розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на

		<p>ії розподілу» застосовувати Ц рдф і - фактичну середньозважену ціну купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (грн/МВт·год.), відповідно до фактичних графіків ОСР.</p> <p>На сьогоднішній день, за відсутності чіткого терміну повернення ліцензіатам недоотриманого доходу за результатами їх діяльності в попередніх періодах, такий дохід враховується в структурі тарифів із суттєвим запізненням.</p> <p>Так, недоотриманий дохід АТ «Чернівціобленерго» за результатами діяльності в 2021 та 2022 роках включено в структуру тарифів 2024 року, із запізненням в 3-2 роки.</p> <p>Враховуючи викладене, АТ «Чернівціобленерго» пропонує встановити чіткий період повернення недоотриманого доходу, що суттєво зменшить дефіцит коштів ОСР.</p>
<p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	<p>9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата, в кварталі, наступному після кварталу в якому було винесено НКРЕКП відповідне рішення.</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>	
<p>13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: -на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</p>	<p>13. Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від:</p>	<p>Спрямування сум додатково отриманого доходу, протягом дії воєнного стану, на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, надані ОСП, суттєво зменшить фінансове навантаження на всіх ОСР.</p>

<p>- 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" (Δ П ст).</p>	<p>- 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>- 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</p> <p>- 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>- 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (Δ П ст).</p> <p>У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела.</p> <p>Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.</p>	
---	---	--

Директор фінансовий

Вик. Подяк О.М. 58-49-20



Зоряна ГУМЕНЮК



ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, 58001, тел. (0372) 583-385

е-mail: info@ek.cv.ua, веб-сайт: www.ek.cv.ua

р/р UA293004650000026005300722714 в АТ «Ощадний банк України» м. Київ МФО 300465 ЄДРПОУ 42102122

№ 11.1/200 від 15.01.2024 р.

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
п. Ущатовському К.В.**

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

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено 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». Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт Постанови розроблено 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, які є додатками до Порядку контролю, у відповідність до положень інших нормативно-правових актів, що стосуються встановлення та коригування тарифів у сфері електроенергетики.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – Товариство, ТОВ «ЧОЕК») надає зауваження

та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Товариства при схваленні постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов».

З повагою,

Директор ТОВ «ЧОЕК»

Ірина БОБЗА

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 23 «МЕТОДИКА визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»		
<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП постачання електричної енергії (за IV квартал);</p> <p>2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:</p> <p>постачальника універсальних послуг з</p>	

<p>державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>б) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p> <p>7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню),</p>	<p>державним підприємством "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за куповану у 2019 році електричну енергію. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП "Енергоринок" станом на початок та кінець звітного року;</p> <p>.....</p> <p>3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП "Енергоринок", сплачені ліцензіатом у звітному році;</p> <p>.....</p> <p>б) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року;</p>	
--	--	--

<p>затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року N 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року N 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року;</p> <p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p>	<p>.....</p> <p>8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).</p> <p>9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок проведеного коригування за даними оператора системи передачі після зміни фіксованої ціни для населення (збільшення або зменшення) фактичних обсягів споживання електричної енергії спожитої побутовими споживачами у</p>	<p>3 01 червня 2023р. згідно нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів, відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №544 від 30.05.2023.р, Додаток №3 до Договору «Форма розрахунку вартості електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковий період» був викладений у новій редакції з використанням в розрахунку фіксованих</p>
---	---	--

	<p>минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі даних ліцензіата, підтверджених даними оператора системи розподілу.</p> <p>10) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p>	<p>цін на електричну енергію для побутових споживачів з 01.06.2023р. без змоги внесення коригувань обсягів споживання електричної енергії побутовими споживачами за попередні періоди із застосуванням відповідних тарифів, які діяли до 01 червня 2023р.</p> <p>Подальші перегляди тарифів для побутових споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої</p>
--	--	--

		<p>постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</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) додатково отриманий (недоотриманий)</p>	<p>Подальші перегляди тарифів для побутових</p>

	<p>дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг спожитої побутовими споживачами у минулих періодах, який не компенсується згідно Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата, сформований внаслідок невідповідності розрахованої згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії фактичним витратам ліцензіата під час виконання спеціальних обов'язків.</p> <p>5) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок застосування структури тарифу ПУП на 2024 рік з 01 лютого 2024 року (з розрахунку на 1 місяць, у січні 2024 року).</p>	<p>споживачів без включення відповідної компенсації через механізм Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, також можуть призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН. Таким чином, затверджена вартість Послуги, наданої постачальниками універсальних послуг за розрахункові періоди, відповідно чинної редакції Порядку, може суттєво відрізнитися від фактичних витрат, які понесли ПУП під час виконання соціальних обов'язків, покладених на них, а отже призводити до необґрунтовано отриманого доходу, або збитків постачальників універсальної послуги.</p> <p>На засіданні НКРЕКП 10.01.2024 було прийнято рішення щодо встановлення тарифу ПУП на 2024 рік, який вступає в дію з 01 лютого 2024 року. Оскільки у січні 2024 року залишався діючим тариф 2023 року і один місяць не увійшов до облікового тарифного періоду 2024 року, пропонуємо за результатами заходів контролю за 2024 рік, здійснити коригування структури тарифу ПУП на 1 місяць.</p>
<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання</p>	<p>.....</p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання</p>	<p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено</p>

електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

електричної енергії у **2023** році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, **коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.**

створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі.

В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.

Внаслідок агресії російської федерації на території України Постачальники універсальних послуг зіткнулися з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які завдали тотального удару по фінансовій стійкості підприємств. Впродовж останніх років, а надто в сьогоденних воєнних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників – діяльність ПУП стає збитковою. Також, у зв'язку з тим, що ось вже два роки на території України відбуваються бойові дії, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності ПУП.

Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.