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

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ** | **ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ** |
| **Додаток 22** «**МЕТОДИКА**  **визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»** | |
| 4. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  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;  …………………………  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;  ……………….  [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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=110) [постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk40721?ed=2022_01_01&an=7165) [(далі - Порядок № 1175);](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=110)  ……………………………….  [22)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=117) [дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5898)   |  |  | | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_043.GIF/$file/GK40039_IMG_043.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5899) | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5900) |   [де і - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5901)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5902)  ………………………………………………………….  [З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=119)  [ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=120)  [де ЦТВЕ 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 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=121)  [ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=122)  [де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=123)  [КДДW - 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 i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=124)  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=125)  [ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=126)  [Д ТВЕ ф i розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=127)  [Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=128)  [Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=18)  ………………………………….  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.  **відсутній** | 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:  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)»;**  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;  [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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=110) [постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk40721?ed=2022_01_01&an=7165) [(далі – Порядок № 1175);](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=110)  ……………………………….  [22)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=117) [дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5898)   |  |  | | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_043.GIF/$file/GK40039_IMG_043.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5899) | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5900) |   [де і - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5901)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5902)  ………………………………………………………….  [З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=119)  [ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=120)  [де ЦТВЕ 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 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=121)  [ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=122)  [де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=123)  [КДДW - 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 i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=124)  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=125)  [ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=126)  [Д ТВЕ ф i розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=127)  [Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=128)  [Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=18)  **Починаючи з 2023 року:**  **КБРW,КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;**  ЦРДД ф і **– місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;**  ……………………………..  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.  **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).** |
| 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 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;  ………………………………………..  [6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (DДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5948)   |  |  | | --- | --- | |  | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5950) |   [де і - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5951)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5952)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5953)  [ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5954) [22](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=20) [пункту 4 цього додатка](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5954)[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=21)  [Якщо](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=22)    [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=24)    [за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=26)  [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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=27)  [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, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 році.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=28)  [ДТВЕ нф і за 2022 рік визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=29)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=30)  [де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=31)  ………………………………………………..  **відсутній** | 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;**  ………………………………………………  [6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (DДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5948)   |  |  | | --- | --- | |  | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5950) |   [де і - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5951)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5952)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5953)  [ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5954) [22](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=20) [пункту 4 цього додатка](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=5954)[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=21)  [Якщо](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=22)    [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=24)    [за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=26)  [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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=27)  [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.**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=28)  [ДТВЕ нф і за 2022-**2023 роки** визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=29)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=30)  [де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=31)  ………………………………..  **8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих в структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік.** |
| 6. Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;  ………………………………….  **відсутній** | 6. Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, **у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;**  ………………………………..  **6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.** |
| …………………………  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. |
| **Додаток 23 «МЕТОДИКА**  **визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу»** | |
| ………………………………  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:  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;  2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:  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 звітного 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 звітного 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 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;  ……………………  10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами "Острів Бурштинської ТЕС" та "ОЕС України", визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році. | ………………………………  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:  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);**  2) рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:  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 звітного 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 звітного 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 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).** |
| 6. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:  1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;  [2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=6001)  3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами "Острів Бурштинської ТЕС" та "ОЕС України", у звітному році. | 6. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:  1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, **у частині надання універсальних послуг**;  [2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk48890?ed=2021_06_09&an=6001)  **3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими.** |
| ………………………………  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. | ………………………………  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. |
|  |  |
| **Додаток 25 «МЕТОДИКА**  **визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії»** | |
| ………………………………  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:  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;  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 за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);  ………………………………  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));  ***підпункт відсутній***  **………………………………**  7) 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);  ***підпункт відсутній***  **……………………..**  16) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;  ***підпункт відсутній***  26) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням N 483, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;  ***………………………………………….***  30) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП від діяльності з передачі електричної енергії, у звітному році;  ***Підпункт відсутній***  ***………………………………………….***  35) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).  ***Підпункт відсутній*** | ……………………………  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:  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 (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);**  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);**  ……………………………  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))~~**;  **5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у звітному році в розрізі напрямків таких спеціальних обов’язків;**  ………………………………  **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);~~**  **9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році;**  **…………………..**  **18)** сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;  **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;**  **~~29) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням N 483, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно;~~**  ***………………………………………….***  **32)** сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП від діяльності з передачі електричної енергії, у звітному році;  **33) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат;**  **…………………………**  **37)** сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).  **39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:**  **від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);**  **від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).** |
| ………………………………  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;  ………………………………  4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  [5) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу" ([https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_085.GIF/$file/GK40039_IMG_085.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=106)), тис. грн, що визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=106)   |  |  | | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_086.GIF/$file/GK40039_IMG_086.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=107) | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=108) |   [де i - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=109)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=110)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=111)  [ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у і-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=112)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф i x ЦТВЕ i ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=113)  [де ОТВЕ ф i - обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в i-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=114)  [ЦТВЕ і - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та купівлю частки електричної енергії на балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=115)  [ЦТВЕ і = Ц РДН ф і х (1 - КБРW) + Ц РДН ф і х КБРW х (1 + КБРЦ) ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=116)  [де Ц 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,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=117)  [КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=118)  **відсутній**  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=119)  **відсутній**  **відсутній** | ………………………………  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці;  ……………………………..  4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів **~~із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~**», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»**, «Амортизація»**) структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  [5) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу" ([https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_085.GIF/$file/GK40039_IMG_085.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=106)), тис. грн, що визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=106)   |  |  | | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_086.GIF/$file/GK40039_IMG_086.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=107) | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=108) |   [де i - місяць;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=109)  [n - кількість місяців;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=110)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=111)  [ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у і-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=112)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф i x ЦТВЕ i ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=113)  [де ОТВЕ ф i - обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в i-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності N 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=114)  [**ЦТВЕ 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 та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2441)  [**ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2442)  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,  [КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=118)  [**КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51650?ed=2022_06_21&an=124)  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=119)  **КБРW,КДДW та КБРЦ 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;**  **ЦРДД ф і – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год** |
| ………………………………  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:  ………………………………  3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу") структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  4) сума недоплати ДП "Енергоринок" за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, за 2019 рік.  ***Підпункт відсутній*** | ………………………………  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:  ………………………………  **3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статей «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу», «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» та «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;**  **4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послугу з передачі електричної енергії постачальнику «останньої надії» та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного року;**  **5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.** |
| ………………………………  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі 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 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.  ……………………………… |
| 12. Cума недофінансування/перефінансування статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.  ……………………… | 12. Cума недофінансування/перефінансування статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів **~~із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~»** підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.  ……………………… |
| **Додаток 26 «МЕТОДИКА**  **визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** | |
| …………………………  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:  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;  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 (оперативно-технологічне) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);  3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році;  4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році;  …………………………………  19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;  ***підпункт відсутній***  23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  ***підпункт відсутній*** | …………………………  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:  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 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)»);**  **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);**  **3) фактичні витати, пов’язані з виконанням функцій адміністратора розрахунків у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік (з розшифровкою переліку витрат);**  **4) фактичні витати, пов’язані з виконанням функцій адміністратора комерційного обліку у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік (з розшифровкою переліку витрат);**  ……………….  19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;  **20) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат;**  **…………………………**  **24)** дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;  **25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:**  **від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);**  **від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).** |
| 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:  …………………………………………………………  3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг") (крім статті "Витрати на врегулювання системних обмежень") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  ………………………………………………………… | 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:  …………………………………………………………  3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень», **«Амортизація»**) структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  ………………………………………………………… |
| 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників:  ………………………….  3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  **відсутній** | 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників:  ………………………….  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»);**  **4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до Постанов 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.** |
| ……………….  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **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 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 |
| **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»** | |
| …………………………  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:  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;  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);  ……………………….  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;  ……………………….  19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року);  ***абзац відсутній***  ***абзац відсутній***  ……………………….  25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку N 1175;  …………………………..  **підпункт відсутній**  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](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0386874-22). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року)  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;  ***відсутні***  ………………………………………………………  [4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"  (, тис. грн, що визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2427)   |  |  | | --- | --- | |  | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2429) |   [де i - місяць,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2430)  [n - кількість місяців,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2431)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2432)  [ДТВЕ 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2433)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2434)  [де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2435)   |  |  | | --- | --- | |  | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2437) |   [де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2438)  [*W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2439)  [К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2440)  [ЦТВЕ 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2441)  [ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2442)  [де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2443)  [КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2444)  [КДДW - 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 i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2445)  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2446)  [Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2447)[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=40)  ***відсутні***  [Якщо](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=41)  [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=43)  [за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=45)  [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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=46)  [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 з**а 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, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі **у 2022 році.**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=47)  [ДТВЕ нф і з**а 2022 рік** визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=48)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=49)  [де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=50)  6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (∆ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОКВ = ОКВ т – ОКВ у,  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  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ()), тис. грн.  **відсутній**  При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;  7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (∆ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОНВ = ОНВ т – ОНВ у,  де ОНВ т – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн;  …………………………..  **Відсутній**  **………………………………**  [8) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (∆Пст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2458)  [∆Пст = П т ст - П уточ ст ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2459)  [де П 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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2460)  [П 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 регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2461)  [П уточ ст = РБА0уточ × РНД0 ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2462)  [де РБА0уточ - 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2463) [пунктів 2.5](https://ips.ligazakon.net/document/view/re23753?ed=2021_09_16&an=96) [та](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2463) [2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики](https://ips.ligazakon.net/document/view/re23753?ed=2021_09_16&an=97)[, 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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2463)  [РНД0 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2464)  [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 %;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2465)  [9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" (∆Пнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2466)  [∆Пнов = П т нов - П уточ нов,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2467)  [де П 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,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2468)  [П 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 РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2469)  [П уточ нов = РБА уточ нов × РНДнов,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2470)  [де РБА 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), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2471)  [РНДнов - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2472)  …………………………  [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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2477)  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. | ……………………………………….  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:  **1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума:**  **операційних контрольованих витрат;**  **операційних неконтрольованих витрат;**  **витрат, пов’язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;**  **амортизації (за бухгалтерським обліком);**  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);  …………………….  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 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; ……………………….  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;  **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.**  **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 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;**  ……………………….  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;  ……………………………  **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).**  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 від 26.04.2022  № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);**  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.  **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:**  де  - **додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;**  - **середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;**  - **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.;**  …………………………..  4) дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (, тис. грн, що визначається за формулою  ,  [де i - місяць,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2430)  [n - кількість місяців,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2431)  [ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2432)  [ДТВЕ 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2433)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2434)  [де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2435)   |  |  | | --- | --- | |  | [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2437) |   [де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2438)  [*W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2439)  [К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2440)  [ЦТВЕ 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2441)  [ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2442)  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії, грн/МВт·год,  КБРW - – 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;  [КДДW - 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 i-му місяці звітного року, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2445)  [КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2446)  [Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2447)[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=40)  **Для цілей розрахунку складова (1 – КБРw – КДДw) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.**  **Починаючи з 2023 року:**  **КБРW,КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на визначених Регулятором рівнях;**  ЦРДД ф і **– місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год.**  [Якщо](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=41)  [,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=43)  [за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=45)  [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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=46)  [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 з**а 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.**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=47)  [ДТВЕ нф і з**а 2022 – 2023 роки** визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=48)  [ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=49)  [де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=50)  6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (∆ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОКВ = ОКВ т – ОКВ у,  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  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ()), тис. грн.  **За 2022 – 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.**  При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;  7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (∆ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОНВ = ОНВ т – ОНВ у,  де ОНВ т – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн;  …………………………………..  **8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих в структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік.**  **………………………………**  [**9)** дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (**∆**Пст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2458)  [∆Пст = П т ст - П уточ ст ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2459)  [де П 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;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2460)  [П 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 регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2461)  [П уточ ст = РБА0уточ × РНД0 ,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2462)  [де РБА0уточ - 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](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2463) [пунктів 2.5](https://ips.ligazakon.net/document/view/re23753?ed=2021_09_16&an=96) [та](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2463) 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 РБА0уточ, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках),** тис. грн;  [РНД0 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2464)  [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 %;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2465)  [**10)** дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" (∆Пнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2466)  [∆Пнов = П т нов - П уточ нов,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2467)  [де П 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,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2468)  [П 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 РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2469)  [П уточ нов = РБА уточ нов × РНДнов,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2470)  [де РБА 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), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов **(при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБАуточ 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 у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках),** тис. грн**;**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2471)  [РНДнов - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2472)  ………………………………  **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 ∆Пст та ∆Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо;**  **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. |
| 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  [1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2482)  …………………………..  **Відсутній** | 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  [1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій **у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2482)  **………………………………..**  **3)** **фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.** |
| ……………………………..  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. |
| 11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).  Визначена сума необ’єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року - у п’ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року - у двократному розмірі). | 11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).  Визначена сума необ’єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи **з 2024 року - у п’ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 -2023 років - у двократному розмірі).** |
|  |  |