**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** |
| **Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов** | |
| <…>  7.6. У разі відмови у проведенні перевірки в перший день перевірки складається акт про відмову у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 23 до цього Порядку. Акт про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, діяльність якого перевірялася, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Другий примірник акта про відмову у проведенні перевірки зберігається в НКРЕКП.  Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 21 до цього Порядку, не складається.  Відмова у проведенні перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством і цим Порядком підстав є порушенням законодавства та відповідних ліцензійних умов та є підставою для застосування санкцій, зокрема у вигляді анулювання ліцензії.  <…> | <…>  7.6. У разі відмови у проведенні перевірки в перший день перевірки складається акт про відмову у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 23 до цього Порядку. Акт про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, діяльність якого перевірялася, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Другий примірник акта про відмову у проведенні перевірки зберігається в НКРЕКП.  Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 21 до цього Порядку, не складається.  Відмова у проведенні перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством і цим Порядком підстав є порушенням законодавства та відповідних ліцензійних умов та є підставою для застосування санкцій, зокрема у вигляді **припинення дії (анулювання)** ліцензії.  <…> |
| <…>  10.2. За порушення законодавства та ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП може застосовувати до суб'єктів санкції у вигляді:  застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень;  накладення штрафу;  зупинення дії ліцензії;  анулювання ліцензії.  <…> | <…>  10.2. За порушення законодавства та ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП може застосовувати до суб'єктів санкції у вигляді:  застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень;  накладення штрафу;  зупинення дії ліцензії;  **припинення дії (анулювання)** ліцензії.  <…> |
| <…>  10.5. Рішення НКРЕКП про застереження, накладення штрафу, зупинення дії ліцензії, анулювання ліцензії приймається у вигляді постанови, копія якої вручається особисто уповноваженій особі суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка (з відміткою про вручення на примірнику, який залишається в НКРЕКП), або надсилається суб'єкту, щодо якого здійснюється перевірка, рекомендованим листом із повідомленням про вручення поштового відправлення не пізніше п'яти робочих днів з дня прийняття. Датою отримання такого рішення буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).  <…> | <…>  10.5. Рішення НКРЕКП про застереження, накладення штрафу, зупинення дії ліцензії, **припинення дії (анулювання)** ліцензії приймається у вигляді постанови, копія якої вручається особисто уповноваженій особі суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка (з відміткою про вручення на примірнику, який залишається в НКРЕКП), або надсилається суб'єкту, щодо якого здійснюється перевірка, рекомендованим листом із повідомленням про вручення поштового відправлення не пізніше п'яти робочих днів з дня прийняття. Датою отримання такого рішення буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).  <…> |
| <…>  10.7. Суб'єкт зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після їх усунення.  <…> | <…>  10.7. Суб'єкт зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після **спливу строку, у який було зобов’язано усунути такі порушення**.  <…> |
| **Додаток 1**  **Посвідчення на проведення перевірки** | |
| **УКРАЇНА**  **НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ** **РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ** **ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ** **(НКРЕКП)** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **(місцезнаходження НКРЕКП)** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **(телефон, адреса електронної пошти, вебсайт)** ПОСВІДЧЕННЯ на проведення \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ перевірки (планової / позапланової виїзної / позапланової невиїзної) від "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року N \_\_\_\_\_\_\_\_\_,   |  |  | | --- | --- | | видане відповідно до рішення НКРЕКП від "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року N \_\_\_\_ | | | **голові комісії з проведення перевірки** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) | | **членам комісії з проведення перевірки** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) |   <…> | **УКРАЇНА**  **НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ** **РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ** **ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ** **(НКРЕКП)** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **(місцезнаходження НКРЕКП)** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **(телефон, адреса електронної пошти, вебсайт)** ПОСВІДЧЕННЯ на проведення \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ перевірки (планової / позапланової виїзної / позапланової невиїзної) від "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року N \_\_\_\_\_\_\_\_\_,   |  |  | | --- | --- | | видане відповідно до рішення НКРЕКП від "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року N \_\_\_\_ | | | **голові комісії з ~~проведення~~ перевірки** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) | | **членам комісії з ~~проведення~~ перевірки** | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (посада, власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) |   <…> |
| **Додаток 7**  **Перелік питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії** | |
| ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N | Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов | Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)\* | Відповіді на питання | | | Нормативне обґрунтування | | так | ні | не розглядалося | | <…> | | | | | | | | 3.30 | Ліцензіат звернувся до НКРЕКП із письмовою заявою щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сфері енергетики не пізніше ніж за два місяці до передачі цілісного майнового комплексу іншому суб'єкту господарювання та/або до наміру звернутися до НКРЕКП із заявою про анулювання ліцензії з виробництва електричної енергії на цілісному майновому комплексі |  |  |  |  | пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ N 2019-VIII; Порядок ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 03 березня 2020 року N 548; підпункти 44, 46 пункту 2.2 ЛУ N 1467 | | <…> | | | | | | |   <…> | ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N | Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов | Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)\* | Відповіді на питання | | | Нормативне обґрунтування | | так | ні | не розглядалося | | <…> | | | | | | | | 3.30 | Ліцензіат звернувся до НКРЕКП із письмовою заявою щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сфері енергетики не пізніше ніж за два місяці до передачі цілісного майнового комплексу іншому суб'єкту господарювання та/або до наміру звернутися до НКРЕКП із заявою про **припинення дії (анулювання)** ліцензії з виробництва електричної енергії на цілісному майновому комплексі |  |  |  |  | пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ N 2019-VIII; Порядок ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 03 березня 2020 року N 548; підпункти 44, 46 пункту 2.2 ЛУ N 1467 | | <…> | | | | | | |   <…> |
| **Додаток 21**  **Акт перевірки** | |
| <…>   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Голова комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) | | **Члени комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) | | Представники інших державних органів, органів місцевого самоврядування, залучені до перевірки: | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) | | Примірник цього Акта на \_\_\_ сторінках отримано10 | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (дата та час отримання) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) |   <…> | <…>   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Голова комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) | | **Члени комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) | | Представники інших державних органів, органів місцевого самоврядування, залучені до перевірки: | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) | | Примірник цього Акта на \_\_\_ сторінках отримано10 | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (дата та час отримання) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) |   <…> |
| **Додаток 23**  **Акт про відмову в проведенні перевірки** | |
| <…>   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Голова комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Члени комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) |   Представники інших державних органів, органів місцевого самоврядування, залучені до перевірки:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) | | Примірник цього Акта на \_\_\_ сторінках отримано4 | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (дата та час отримання) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище) |   <…> | <…>   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Голова комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Члени комісії з проведення перевірки:** | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) |   Представники інших державних органів, органів місцевого самоврядування, залучені до перевірки:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) | | Примірник цього Акта на \_\_\_ сторінках отримано4 | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування посади) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (підпис) | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**власне ім’я ПРІЗВИЩЕ**) |   <…> |
| **Додаток 24**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії** | |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  18) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року);  <…>  22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де OТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, та формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, МВт·год.    Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  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  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,  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;  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;  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;  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.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;  <…>  < Підпункт 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:  <…>  **18) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.**  **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку № 1175;**  <…>  22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   **де OТВЕ ф і – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.**  Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  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  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,  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;  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;  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;  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.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;  <…>  **30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** |
| 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 N 406;  <…>  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.  ДТВЕ нф і за 2022 - 2023 роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,    де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  <…>  < Підпункт 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 - **2024** років визначається з урахуванням постанови N 406;  <…>  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;**  <…>  **9) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** |
| <…>  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.  <…> | <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  <…> |
| **Додаток 25**  **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:  <…>  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;  <…>  < Підпункт 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:  <…>  **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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 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 № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.**  **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176;**  <…>  **9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  < Підпункт відсутній > | 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** |
| <…>  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. | <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. |
| **Додаток 27**  **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:  <…>  < 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:  <…>  **40) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  < Підпункт 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:  <…>  **8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** |
| <…>  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.  <…> | <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  <…> |
| **Додаток 28**  **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:  <…>  < 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:  <…>  **26) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** |
| 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:  <…>  < Підпункт відсутній > | 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:  <…>  **5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** |
| <…>  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.  <…> | <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  <…> |
| **Додаток 29**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання** | |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф);  <…>  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.  За 2023 рік для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та 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 помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;  <…>  < Підпункт 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:  <…>  6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф)**, з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році**;  <…>  **19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.**  **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175.**  **За 2023 – 2024 роки для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 – 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.**  **За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 – 2024 роки (визначеного як добуток фактичних помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;**  <…>  **30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);  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.  За 2023 рік для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.  Для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД) такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою  ДДО(Н) = (НДт - ОКВт) × (ЧОД - 1),  де ДДО(Н) - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;  НДт середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;  ОКВт 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 помісячних 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,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  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  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  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   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  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  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  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 оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  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;  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;  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;  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.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  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;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.  ДТВЕ нф і за 2022 - 2023 роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і x ЦТВЕ і,    де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  DОКВ = 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 N 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 при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;  <…>  9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (DПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою  DПст = П т ст - П уточ ст ,  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;  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  П уточ ст = РБА0уточ × РНД0 ,  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 пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року N 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (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.  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 %  <…>  10) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" (DПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою  DПнов = П т нов - П уточ нов,  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,  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  П уточ нов = РБА уточ нов × РНДнов,  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 РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;  РНДнов - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;  <…>  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  < 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 - **2024** років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з **2025 року**);  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.  **За 2023 та 2024 роки** для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", ПРАТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів **на 2023 та 2024 роки**, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.  Для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022**, 2023 та 2024** роках визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД) такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою  ДДО(Н) = (НДт - ОКВт) × (ЧОД - 1),  де ДДО(Н) - додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;  НДт середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;  ОКВт 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**, 2023 або 2024** рік (визначеного як добуток фактичних помісячних 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,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  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  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  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   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  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  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  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 оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  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;  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;  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;  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.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  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;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;**  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  DОКВ = 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 N 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 - **2024** 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 при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;  <…>  9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (DПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою  DПст = П т ст - П уточ ст ,  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;  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  П уточ ст = РБА0уточ × РНД0 ,  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 пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року N 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за **2023 та 2024 роки** 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.  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 %  <…>  10) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" (DПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою  DПнов = П т нов - П уточ нов,  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,  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  П уточ нов = РБА уточ нов × РНДнов,  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 та 2024 роки** використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;  РНДнов - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;  **При цьому для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» для всіх активів, що не були враховані у діючих тарифах, створених / виведених після переходу на стимулююче регулювання (з 01 січня 2022 року) по 31 грудня 2023 року, датою створення / виведення цих активів є 31 грудня 2023 року;**  <…>  **13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.**  **Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «–».**  **Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:**  **у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п’ятикратному розмірі;**  **у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п’ятикратному розмірі;**  **14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** |
| <…>  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. | <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. |
| 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).  <…> | 11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).  Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з **2025** року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - **2024** років - у двократному розмірі).  <…> |