**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **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** | | |
| <…>  **Пункт 4**  З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  **………………………….**  4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році  **За 2022 - 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» з урахуванням зміни кількості умовних одиниць обладнання, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.** | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  <…>  З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  **………………………….**  4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році  **За 2022 - 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) не розраховується; з 2025 року уточнені ОКВ дорівнюють тарифним.**  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» у відповідності до вимог розділу 4 п.19 та розділу 5 п.2 НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 за рахунок застосування ЧОД операційні контрольовані витрати (ОКВ) враховуються лише в розмірі фактично отриманої суми доходу, без повернення до тарифних значень, тому немає сенсу уточнювати ОКВ по цим періодам.  Починаючи з 2025 року у відповідності до вимог п.5.4. НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 при затвердженні тарифів цих ліцензіатів ОКВ розраховується із застосуванням КФУ (коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави). Таким чином, з 2025року в тарифах враховуються вже уточнені ОКВ. | **Враховано**  Пропозиція слушна щодо недоцільності фіксації уточнених ОКВ за 2022-2024 роки для вказаних компаній, при цьому під час перевірки 2025 року приймати уточнені ОКВ за попередній період на рівні тарифних (які вже враховують зміну кількості умовних одиниць обладнання, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф). |
| **<…>**  10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду,  **За 2022 - 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;**  **<…>** | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  <…>  10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити у діючій редакції, тому що кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» за 2022 – 2024 роки не буде приймати участь в розрахунках додатково отриманого/недоотриманого доходу (див. пояснення до пункту 4 вище) | **Загальна позиція до підпунктів 10 та 11 пункту 4 проєкту рішення**  **Не враховано**  Під час здійснення заходів контролю доцільним є фіксація рівнів умовних одиниць у розрізі класів напруги станом на початок та кінець 2022, 2023 та 2024 років, з урахуванням виведення/ повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф.  Зафіксовані зазначені показники необхідні для використання при проведенні заходів контролю за 2025 рік з метою підтвердження наданої ліцензіатами інформації щодо зниження умовних одиниць, врахованих у тарифах на послуги з розподілу з 01.01.2025. |
| **<…>**  11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду,  **За 2022 - 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;**  **<…>** | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **<…>**  11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду,  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити у діючій редакції, тому що кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» за 2022 – 2024 роки не буде приймати участь в розрахунках додатково отриманого/недоотриманого доходу (див. пояснення до пункту 4 вище)  **<…>** |
| **<…>**  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 «КIРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНIВЦIОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РIВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з главою 5 цієї Методики**, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів** **розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року.** | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **<…>**  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 «КIРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНIВЦIОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РIВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», ПАТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з главою 5 цієї Методики**, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичного доходу, визначеного як добуток фактичних помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді, до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідних класах на відповідний рік.**  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити діючий підхід до розрахунку ЧОД. Запропонований розрахунок ЧОД через загальні обсяги корисного відпуску некоректно відображує фактично отриманий дохід ліцензіата, тому що не враховує динаміку зміни обсягів корисного відпуску по класам напруги. Прийняття запропонованих змін призведе до недоотримання доходу у разі більш значного зниження обсягів на 2 класі напруги (як це має місце по ПРАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»), або до надлишково отриманого доходу у разі більш значного зниження обсягів на 1 класі напруги. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Проєктом змін передбачено оптимальний підхід до прифронтових ОСР, який ґрунтується на підставі здійсненого аналізу, що забезпечує прозорий механізм визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу ліцензіатів. |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  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.  **За 2022 – 2024 роки для** **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»,  ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» та за 2022 рік для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»** додатково отриманий або недоотриманий дохід **ліцензіата** 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  де – **додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії** за відповідний період, тис. грн;  – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, **які діяли у відповідні періоди звітного року,** тис. грн;  – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів, **які діяли у відповідні періоди звітного року,** тис. грн.  ЧОД – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як **співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року,** в. о.; | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  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.  **За 2022 – 2024 роки для** **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»,  ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» та за 2022 рік для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»** додатково отриманий або недоотриманий дохід **ліцензіата** 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  де – **додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії** за відповідний період, тис. грн;  – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, **які діяли у відповідні періоди звітного року,** тис. грн;  – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів, **які діяли у відповідні періоди звітного року,** 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 відповідних класах на відповідний рік,** в. о.;  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити діючий підхід до розрахунку ЧОД. Запропонований розрахунок ЧОД через загальні обсяги корисного відпуску некоректно відображує фактично отриманий дохід ліцензіата, тому що не враховує динаміку зміни обсягів корисного відпуску по класам напруги. Прийняття запропонованих змін призведе до недоотримання доходу у разі більш значного зниження обсягів на 2 класі напруги (як це має місце по ПРАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»), або до надлишково отриманого доходу у разі більш значного зниження обсягів на 1 класі напруги. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Проєктом рішення передбачено оптимальний підхід до прифронтових ОСР, який ґрунтується на підставі здійсненого аналізу, що забезпечує прозорий механізм визначення додатково отриманого або недоотриманого доходу ліцензіатів. |
| **<…>**  **За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (∆ОНВ) приймається на рівні фактичних витрат відповідного ліцензіата за відповідний рік, підтверджених результатами перевірки його діяльності.** | **<…>**  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» уточнені операційні неконтрольовані витрати (ОНВу) приймаються на рівні фактичних витрат відповідного ліцензіата за відповідний рік, підтверджених результатами перевірки його діяльності.**  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується виправити технічну помилку | **Враховано** |
| <…>  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  ∆Пст = 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 х 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 ІІ 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 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.  **За 2022 та 2023 для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання»** (П уточ ст) **у звітному році, визначається з урахуванням ЧОД відповідного ліцензіата за відповідний рік за формулою**  П**уточ ст = П ор ст + (РБА0уточ х РНД0**  **де П ор ст – сума коштів (обов’язкові реінвестиції) за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;**  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 %; | *<…>*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  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  ∆Пст = 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 х 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 ІІ 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 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.  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **Відсутні абзаци**  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити в діючій редакції. Сума прибутку на РБА не повинна занижуватись при зниженні обсягів розподілу. Отримання певного прибутку на РБА – це право ліцензіата, який перейшов на стимулююче регулювання.  Також, в особливих умовах роботи військового стану прибуток на РБА може стати необхідним джерелом у випадках фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із захисту відповідно до постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 року N 386.  <…> | **Не враховано**  Врахування при розрахунку додатково отриманого або недоотриманого доходу прибутку на активи із урахуванням тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф є недоцільним. У зв’язку з тим, що нормативно-правовою базою НКРЕКП передбачено виведення активів, які розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф з 31.12.2023, схваленим рішенням передбачено норму щодо обмеження частини прибутку для визначених ліцензіатів.  Крім цього, фактичні витрати, зокрема понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, які визнано обґрунтованими, враховуються при розрахунку додатково отриманого/ недоотриманого доходу ліцензіата за звітний рік. |
| 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  ∆Пнов = 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 х 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;  **За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ нов) у звітному році, визначається з урахуванням ЧОД відповідного ліцензіата за відповідний рік за формулою**  **П уточ нов = РБА уточ нов РНДнов** | <…>  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **Відсутні абзаци**  *ОБГРУНТУВАННЯ*  Пропонується залишити в діючій редакції. Сума прибутку на РБА не повинна занижуватись при зниженні обсягів розподілу. Отримання певного прибутку на РБА – це право ліцензіата, який перейшов на стимулююче регулювання.  Також, в особливих умовах роботи військового стану прибуток на РБА може стати необхідним джерелом у випадках фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із захисту відповідно до постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 року N 386. | **Не враховано**  Врахування при розрахунку додатково отриманого або недоотриманого доходу прибутку на активи із урахуванням тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф є недоцільним. У зв’язку з тим, що нормативно-правовою базою НКРЕКП передбачено виведення активів, які розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок агресії рф з 31.12.2023, схваленим рішенням передбачено норму щодо обмеження частини прибутку для визначених ліцензіатів.  Крім цього, фактичні витрати, зокрема понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, які визнано обґрунтованими, враховуються при розрахунку додатково отриманого/ недоотриманого доходу ліцензіата за звітний рік. |