**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до додатка 29 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** |
| **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 (додаток 29 до Порядку контролю 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** | |
| <…>  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;  <…> | <…>  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;**  <…> |
| <…>  10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;  <…> | <…>  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;**  <…> |
| <…>  11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду;  <…> | <…>  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;**  <…> |
| <…>  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 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.  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 N 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;  <…> | <…>  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 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.  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 N 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 **визначається згідно з пунктом 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**;  <…> |
| <…>  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.  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.;  <…> | <…>  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), 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.;**  **За 2023 та 2024 роки для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ( визначається з урахуванням різниці 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 звітного року, за формулою**  **,**  **де – недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою**  **=**  ФД,  **де ФД – фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;**  <…> |
| <…>  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОКВ = ОКВ т - ОКВ у,  де ОКВ т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку 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; | <…>  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОКВ = ОКВ т - ОКВ у,  де ОКВ т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку 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" **дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (∆ОКВ) не визначається**.  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; |
| 7) дельта за статтею "операційні неконтрольовані витрати" (ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОНВ = ОНВ т - ОНВ у,  де ОНВ т - витрати за статтею "операційні неконтрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. грн;;  <…> | 7) дельта за статтею "операційні неконтрольовані витрати" (ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОНВ = ОНВ т - ОНВ у,  де ОНВ т - витрати за статтею "операційні неконтрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. грн;;  **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;**  <…> |
| <…>  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 × 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 %; | <…>  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 × 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.  **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 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 × РНД0 - П ор ст ) ×ЧОД,**  **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 %; |
| 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 × 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;  <…> | 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 × 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 ×ЧОД.**  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;  <…> |