



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Комерційна, 8
84302, м. Краматорськ, Краматорський р-н,
Донецька обл., Україна
Поштова адреса:
Запорізьке шосе, 22,
49111, м. Дніпро, Україна

26.05.2025 №. 06/6152-вих
На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м. Київ, МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
IBAN UA473348510000000002600149948

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
01032, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19,

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП 14 травня 2025 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – 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», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 15 арк.

ГЕНЕРАЛЬНИЙ ДИРЕКТОР

Олексій ДЕГТЯРЬОВ

Вик. Грічаненко О.С.
Керівник ДРПІ
GrichanenkoAS@dtek.com



Порівняльна таблиця змін 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

Чинна редакція Порядку	Редакція змін НКРЕКП	Пропозиція ДТЕК	Коментар
Додаток 29 Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання			
<p>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;</p>	<p>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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВЕ ЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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.</p>	<p>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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВЕ ЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) не розраховується; з 2025 року уточнені ОКВ дорівнюють тарифним.</p>	<p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВЕ ЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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 2025 року в тарифах враховуються вже уточнені ОКВ.</p>
5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з	5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з		

урахованням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році;	урахованням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році;		
б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахованням 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 урахованням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;	б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахованням 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 урахованням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;		
..... 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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахованням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено 10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду;	Пропонується залишити у діючій редакції, тому що кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахованням 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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» за 2022 – 2024 роки не буде приймати участь в розрахунках додатково

	контроль унаслідок російської військової агресії проти України;		отриманого/недоотриманого доходу (див. пояснення до пункту 4 вище)
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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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;		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 ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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.	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	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	

<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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</p>	<p>енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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 главою 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів</p>	<p>енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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 главою 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичного доходу, визначеного як</p>	<p>Пропонується залишити діючий підхід до розрахунку ЧОД. Запропонований розрахунок ЧОД через загальні обсяги корисного відпуску некоректно відображує фактично отриманий дохід ліцензіата,</p>
---	---	--	---

середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;	розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року.	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.	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.
<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>За 2023 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</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>За 2023 та 2024 роки для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;</p> <p>За 2023 та 2024 роки для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою</p>	

<p>структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.</p> <p>Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022, 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</p> $ДД_{0(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{0(H)}$ – додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_t$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених</p>	<p>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.</p> <p>За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» та за 2022 рік для АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» 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</p> $ДД_{0(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{0(H)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_t$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених</p>	<p>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.</p> <p>За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» та за 2022 рік для АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО» 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</p> $ДД_{0(H)} = (НД_t - ОКВ_t) \times (ЧОД - 1),$ <p>де $ДД_{0(H)}$ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;</p> <p>$НД_t$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_t$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених</p>
--	--	--

<p>структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;</p> <p>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.;</p>	<p>структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн.</p> <p>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.;</p>	<p>структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн.</p> <p>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.;</p>	<p>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.</p>
<p>Відсутні абзаци</p>	<p>За 2023 та 2024 роки для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ($ДД_{O(H)}$) 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</p>		

	$ДД_{O(H)} = ((НД_{т} - ОКВ_{т} + ННД_{т}) \times (ЧОД - 1)),$ <p>де $ННД_{т}$ – недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою</p> $ННД_{т} = НД_{т} - ФД,$ <p>де ФД – фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн</p>		
<p>.....</p> <p>6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($\Delta ОКВ$) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta ОКВ = ОКВ_{т} - ОКВ_{у},$ <p>де $ОКВ_{т}$ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_{у}$ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні $ОКВ_{у}$ показник $ІЦВ_{t-1}^{\Phi}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової</p>	<p>.....</p> <p>6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($\Delta ОКВ$) тис. грн, що визначається за формулою</p> $\Delta ОКВ = ОКВ_{т} - ОКВ_{у},$ <p>де $ОКВ_{т}$ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;</p> <p>$ОКВ_{у}$ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні $ОКВ_{у}$ показник $ІЦВ_{t-1}^{\Phi}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової</p>		

<p>продукції для року $t-1(\frac{ЩВ_t^p}{t-1})$), тис. грн.</p> <p>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.</p>	<p>продукції для року $t-1(\frac{ЩВ_t^p}{t-1})$), тис. грн.</p> <p>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.</p>		
Відсутній	<p>За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) не визначається.</p>		
<p>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;</p>	<p>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;</p>		
<p>7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔOHB) тис. грн, що визначається за формулою $\Delta OHB = OHB_t - OHB_y$,</p>	<p>7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔOHB) тис. грн, що визначається за формулою $\Delta OHB = OHB_t - OHB_y$,</p>		
<p>де OHB_t – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати»,</p>	<p>де OHB_t – витрати за статтею «операційні неконтрольовані</p>		

враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. грн;	витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. грн;		
Відсутній	За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) приймається на рівні фактичних витрат відповідного ліцензіата за відповідний рік, підтверджених результатами перевірки його діяльності.	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.	Пропонується виправити технічну помилку
9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою ΔПст = 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	9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою ΔПст = 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	9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою ΔПст = 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	

<p>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</p> <p>П уточ ст = РБА₀уточ x 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 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази</p>	<p>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</p> <p>П уточ ст = РБА₀уточ x 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 № 899), вартості</p>	<p>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</p> <p>П уточ ст = РБА₀уточ x 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 № 899), вартості</p>	
--	---	---	--

<p>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;</p> <p>РНД₀ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</p> <p>Відсутні абзаци</p>	<p>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;</p> <p>РНД₀ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</p> <p>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</p> <p>П уточ ст = П ор ст + (РБА₀уточ × РНД₀ – П ор ст) × ЧОД))</p>	<p>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;</p> <p>РНД₀ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</p> <p>Відсутні абзаци</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>
--	---	--	---

<p>Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %;</p>	<p>де П о р 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;</p> <p>Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %;</p>	<p>Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %;</p>	
<p>10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> $\Delta \text{Пнов} = \text{П т нов} - \text{П уточ нов},$ <p>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,</p> <p>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),</p>	<p>10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> $\Delta \text{Пнов} = \text{П т нов} - \text{П уточ нов},$ <p>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,</p> <p>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</p>		

<p>залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою</p> $П\text{ уточ нов} = РБ\text{А уточ нов} \times РНД\text{нов},$ <p>де РБА уточ нов – уточнена на початок звітнього 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;</p> <p>РНДнов – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на</p>	<p>(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</p> $П\text{ уточ нов} = РБ\text{А уточ нов} \times РНД\text{нов},$ <p>де РБА уточ нов – уточнена на початок звітнього 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;</p> <p>РНДнов – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на</p>		
--	---	--	--

регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;	регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;		
Відсутні абзаци	<p>За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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</p> <p>П уточ нов = РБА уточ нов × РНДнов × ЧОД</p>	Відсутні абзаци	<p>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.</p> <p>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.</p>
При цьому для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», 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;	При цьому для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОВІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», 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;		