**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –**

**проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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** |
| ***Постанова НКРЕКП від 23.07.2013  № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»*** | | |
| 1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:  **……………………..**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **та 2024 років –** 0,03 відносних одиниць);  3) загальний показник ефективності - 1 % **(**для 2023 **та 2024 років** –0 %);  **………………………**  5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць **(**для 2023 **та 2024 років –** 0 відносних одиниць);  6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць **(**для 2023 **та 2024 років –** 0 відносних одиниць);  **……………………**  **Зміни до підпункту 11 пункту 1 не пропонувались**  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 14-й рік; | **АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 02.10.2023 № 50012257/20**  **ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081**  **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001**  1. Установити на перший регуляторний період (**5 років**) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:  *Обґрунтування*  *З огляду на введення воєнного стану по всій території України та з метою врегулювання проблемних питань діяльності ОСР в умовах воєнного часу НКРЕКП у грудні 2022 року постановила, що перший регуляторний період становить 4 роки. Фактори спричинені війною, що мають вплив на енергетичний сектор, актуальні і зараз (проблема системних неплатежів, ракетні обстріли критичної інфраструктури, падіння фактичного обсягу товарної продукції). Все це призвело до значного недоотримання коштів компанією, що, фактично, унеможливлює виконання операторами системи розподілу зобов’язань протягом першого регуляторного періоду (повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (OMS); щорічне виконання Інвестиційної програми за джерелами фінансування ІП).*  ………………..  **АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 02.10.2023 № 50012257/20**  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 02.10.2023 № 001-003/2107**  **ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081**  **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001**  **ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425**  **………………………….**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **~~та 2024 років~~ –** 0,03 відносних одиниць);  *Обґрунтування*  *У ОСР недостатньо коштів для здійснення діяльності. Кошти від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми, ОСР спрямовує на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об’єктів замовників. Крім того Методологією стимулюючого тарифоутворення передбачалися відповідні механізми відшкодування витрат на вкладений капітал.*  **АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023  № 01-25/5771**  **………………………….**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (**для** **2024 років –** 0,05 відносних одиниць).  *Обґрунтування*  *Враховуючи те, що унаслідок військової агресії та постійних обстрілів з боку рф велика кількість пошкодження енергетичного обладнання – все це необхідно відновлювати для можливості виконання основної задачі ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України.*  **ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081**  **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023  № 48916/1001**  ….  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - **15-й** рік  *Обґрунтування*  *Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладняється через зовнішні чинники, пов’язані з воєнними діями. У зв’язку з цим пропонується подовжити термін досягнення показнику якості.* | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, постійне продовження регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі.  Питання продовження регуляторного періоду має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу ближче до закінчення регуляторного періоду.    **Загальна позиція до підпункту 2 пункту 1 Постанова НКРЕКП від 23.07.2013  № 1009**  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.  Схваленими змінами враховане те, що у період воєнного стану не спостерігається залучення ОСР коштів, для створення *РБА нов.*  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  В умовах воєнного стану досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо. |
| ***Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*** | | |
| **Глава 5**  **Зміни не пропонувались**  Пункт 5.4. абзац   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-26.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-26.emf) | - | прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року *t*, %; | | **ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425**  Пункт 5.4. абзац  - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року *t*, % **(на основі показників, які використані при формуванні бюджету України на наступний рік)**;  *Обґрунтування*  *У зв’язку із відсутністю актуалізованих даних щодо прогнозних макроекономічних показників економічного розвитку України, а також фактичної інформації на сайті Статистики України, необхідної для формування тарифів на розподіл електричної енергії, пропонується використовувати дані, використані при формуванні Державного бюджету України.* | **Потребує обговорення** |
| **Глава 5**  …………………………….  **пункт 5.12.**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-56.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-56.emf) | - | дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо Ао перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації  Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня Ао (на 2023 **та** **2024 роки** амортизація на активи, створені на[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.emf) дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах 2022 **та 2023 років відповідно**); |   …………………………… | **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 02.10.2023 № 001-003/2107**  **ПРАТ «Львівобленерго» лист від 03.10.2023 № 122-07-5425**  **Пропонується пункт 5.12. залишити в чинній редакції:**  «…………………………………  де  - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А**о**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо А**о** перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то А**ст** щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації **Астt-1**, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня А**о** (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**Аtст**) не перевищує **Астt-1**, враховану в тарифах 2022 року);»  *Обґрунтування*  *Для забезпечення стабільного фінансового стану операторів систем розподілу електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану, уникнення дефіциту обігових коштів для забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії та виконання інших договірних зобов’язань. Крім того амортизація від РБА, створеної на момент переходу до стимулюючого регулювання, є основним джерелом фінансування інвестиційної програми. Також необхідно збільшувати обсяги інвестиційних програм у зв’язку із потребою підвищення рівня надійності (в т.ч. відновлення електричних мереж), оновлення електричного обладнання (у зв’язку із вимушеним використанням під час здійснень аварійних відключень) та ростом вартості обладнання, матеріалів послуг.* | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  На сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів) є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. |
| **пункт 5.19.**  …………………………………….  На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDIм(с)рt-2 залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні  …  *N* – порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання **(з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується)**;  *NN* – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг ~~(~~**~~з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);~~**  ……………………………  Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 **та 2023 роки** не застосовується.»; | **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306, ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001**  *……………………………….*  На 2022 **та 2023 рік** для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року SAIDIм(с)рt-2 залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, - на базовому рівні  *Обґрунтування*  *Виконання завдання щодо зменшення SAIDI ускладняється через зовнішні чинники, пов’язані з воєнними діями.*  ……………………………… | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  В умовах воєнного стану досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо. |
| ***Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»*** | | |
| **Зміни до пункту 3 Постанови не пропонувались**  3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення. | **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306, ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023 № 48916/1001**  3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.  **На період воєнного стану запроваджується наступна норма:**  **У разі зміни структури споживання та/або зміни режимів роботи електричних мереж, що призвели до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 25 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними**.  *Обґрунтування*  *Протягом 2022-2023 років відбулось:*  *- різке зниження споживання маловтратними промисловими підприємствами, що спричинило зростання відсотку ТВЕ в мережах 150-35 кВ;*  *- зміна режимів роботи електричних мереж, що спричиняє додаткові ТВЕ на транзит її від джерел генерації до підстанцій НЕК Укренерго та споживачів.*  *Неперегляд ЕКПТВЕ відповідно до фактичних показників призводить до суттєвих збитків за цією статтею витрат****.*** | **Не враховується**  **Зміни до пункту 3 Постанови не пропонувались** |
| **Зміни до підпункту 2.5 глави 1 не пропонувались**  2.5. У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі. | **АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023  № 01-25/5771**  **Повернути дію пункту 2.5** (*скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту*)  *Обґрунтування*  *З метою врахування об’єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність підтверджуючого висновку) збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо повернути дію п. 2.5, 2.6 та здійснити перерахунок показників ЕКПТВЕ для 1го та 2го класів напруги на 2024 рік виходячи з фактичних обсягів за 2020-2022 роки для подальшого їх врахування в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.* | **Не враховується**  **Зміни до підпункту 2.5 глави 1 не пропонувались** |
| **Зміни до підпункту 2.6 глави 1 не пропонувались**  2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ. | **АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» лист від 27.09.2023  № 01-25/5771**  **Повернути дію пункту 2.6** (*скасувати постанову НКРЕКП від 02.12.2022 № 1598 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» в частині призупинення на період дії в Україні воєнного стану зазначеного пункту*)  *Обґрунтування*  *З метою врахування об’єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність підтверджуючого висновку ПрАТ «Львів-оргрес») збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо повернути дію п. 2.5, 2.6 та здійснити перерахунок показників ЕКПТВЕ для 1го та 2го класів напруги на 2024 рік виходячи з фактичних обсягів за 2020-2022 роки для подальшого їх врахування в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.* | **Не враховується**  **Зміни до підпункту 2.6 глави 1 не пропонувались** |
|  | **Загальні зауваження та пропозиції до Поєкту змін до постанов НКРЕКП від 23.07.2013   № 1009, від 05.10.2018 № 1175 та від 27.07.2017 № 981**  **ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (ПЕБ) лист від 29.09.2023 № ESP-251-NEURC-2023-09-29**  Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБАнов на рівні 0,03 відносних одиниць для 2024 року.  Економія в тарифах 2024 року від запровадження даного заходу складе близько 1.5 млрд. грн. Однак, починаючи з наступного регуляторного періоду в 2025 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБАнов відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятися для кожного ОСР.  Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв’язку з низьким показником виконання інвестиційної програми за 2022 - 2023 роки, пошкодженнями об’єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому  Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2023 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня А0.  Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2023 рік.  Пропонує при коригуванні операційних контрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (ІЦВ) та операційних неконтрольованих витрат тарифів ОСР на прогнозний індекс споживчих цін (ІСЦ), необхідно використовувати показники, які закладалися при розробці проєкту Державного Бюджету на 2024 рік, а саме: ІЦВ – 112,5 % та ІСЦ – 113,8%. | **Прийнято до відома**  **Прийнято до відома**  **Прийнято до відома**  **Прийнято до відома**  **Потребує обговорення** |
|  | **Загальні пропозиції до нормативної бази Регулятора зміни до яких не пропонувалися** |  |
|  | **Пропозиції до редакції Додатку 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Регулятора від 14.06.2018 № 428**  **ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023  № 48916/1001**  **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306**  **………………………………**  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 **та 2023 років**), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.  Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік **(за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року)**;  ***Альтернативна редакція:***  **У разі часткового невиконання заходів та/або невиконання деяких заходів інвестиційної програми 2023 року не застосовувати двократне зняття сум невиконання, а суму в однократному розмірі, яку застосовувати тільки на ту частину яка непрофінансована або невиконана, з можливостю перенесення частини таких заходів за рахунок джерел майбутніх періодів.**  *Починаючи з початку військової агресії зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електричної енергії, що призводить до зниження необхідного доходу для фінансування ліцензованої діяльності у повному обсязі. Крім цього, етапний перегляд тарифів у 2023 році, передбачав у першому півріччі застосування згладжувальних коефіцієнтів до тарифу, що призвело до дефіциту коштів, зокрема на виконання інвестиційної програми. Також, з серпня зафіксований дефіцит коштів за статтею витрат на закупівлю електроенергії з метою компенсації ТВЕ під час її розподілу. Ситуація щодо дефіциту поглиблюється. Ці чинники не дають можливості виконати інвестиційну програму 2023 р. в повному обсязі у встановлені терміни.*  ………………………  13. **Фактичні витрати ОСР, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних  та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані ОСП протягом дії воєнного стану, компенсуються такому ліцензіату за результатами перевірки за рахунок доходу від**:  - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;  - 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;  - 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;  - 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).  **У разі відсутності таких витрат ОСР у періоді, що перевіряється, обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на вищезазначені джерела. Крім цього, різниця між скомпенсованими витратами на оплату штрафних санкцій за рахунок вищезазначених доходів підлягає реінвестуванню.**  *Внаслідок військових дій, що призвели до зниження обсягів розподілу електроенергії у 2022 та 2023 рр. зафіксовано зниження надходжень для фінансування ліцензованої діяльності. Крім цього, через застосування етапного перегляду тарифів, оператори систем розподілу за перше півріччя недоотримали суттєві обсяги тарифних джерел фінансування. Через це мають місце випадки недоплат за послуги НЕК Укренерго, внаслідок чого можуть бути судові рішення щодо стягнення заборгованості за надані послуги.* | **Зміни не стосуються Проєкту регуляторного акта** |
|  | **Пропозиції до редакції постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338»**  **ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» лист від 02.10.2023 № 1/06/31081**  **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 02.10.2023  № 48916/1001**  **АТ «ДТЕК Одеські електромережі» лист від 02.10.2023 № 101/04/03-9306**  **…………………………..**  4. За результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 **та 2023 роках** визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 **та 2023 рік відповідно**.  **Зафіксувати загальну суму коштів по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої інвестиційної програми.**  **Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 4 вересня 2018 року № 955, з урахуванням обставин військового стану, оператори систем розподілу можуть звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, що залишились недовиконаними в рамках виконання ІП 2023 року, за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік та статті "Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році"**  *Через застосування етапного перегляду тарифів ОСР та зниження обсягів розподілу електроенергії ОСР недоотримали суттєві величини необхідного доходу за перше півріччя, що стало причиною недофінансування планових обсягів виконання ІП за 2023 рік. Пропонується під час перевірки діяльності за 2023 рік передбачити врахування у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2023 р. суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу 2023 рік.* | **Зміни не стосуються Проєкту регуляторного акта** |