**Пропозиції щодо особливостей діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, які перейшли на стимулююче регулювання, під час запровадження воєнного стану в Україні**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Постанова НКРЕКП від 23.07.2013  № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»** | | |
| **Чинна редакція** | **Пропозиція** |
| 1. Установити на перший регуляторний період (3 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;  **3**) загальний показник ефективності - 1 %;  **………………………**  5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць;    6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць;  **………………………**  **9**) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території - 20;  10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території - 20;  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 13-й рік;  12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7. | 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 року –  0 відносних одиниць);**  **3**) загальний показник ефективності - 1 % **(для 2023 року –  0 %);**  **………………………**  5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць **(для 2023 року –  0 відносних одиниць);**  6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць **(для 2023 року – 0 відносних одиниць);**  **……………………**  9) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території – 20**;**  10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20**;**  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - **14-й рік;**  12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7. |

|  |  |
| --- | --- |
| **Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»** | |
| **Чинна редакція** | **Пропозиція** |
| **1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:**  перехідний період - це період незастосування стимулюючого регулювання при встановленні тарифів для ліцензіатів у зв'язку із невиконанням ними умов переходу на стимулююче регулювання та/або неподання заяви на встановлення тарифів з урахуванням стимулюючого регулювання;  регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 3 роки;  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  …………………………………. | **1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:**  перехідний період - це період незастосування стимулюючого регулювання при встановленні тарифів для ліцензіатів у зв'язку із невиконанням ними умов переходу на стимулююче регулювання та/або неподання заяви на встановлення тарифів з урахуванням стимулюючого регулювання;  регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить **4 роки**;  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  …………………………………. |
| **Глава 5**  **пункт 5.1**  5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду:    регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  **………………..**  **пункт 5.7**  5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n141-29.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n141-29.bmp) | | | | (8) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n142-30.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n142-30.emf) | - | прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн; | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n142-31.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n142-31.emf) | - | економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою | |      |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n143-32.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n143-32.bmp) | | | | (9) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-33.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-33.emf) | - | уточнені операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн; | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-34.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-34.emf) | - | фактичні операційні контрольовані витрати у році *t*, тис.грн; | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n144-35.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n144-35.emf) | - | кількість років у попередньому періоді регулювання. | |   **………………………………**  **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 (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**; |   ………………………………  5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:   |  |  | | --- | --- | | C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_205.GIF | , тис. грн, (16) |  |  |  | | --- | --- | | якщо C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_206.GIF | , тис. грн, (17) |   де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_207.GIF - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами   |  |  | | --- | --- | | C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_208.GIF | , тис. грн, (18) |  |  |  | | --- | --- | | якщо C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_209.GIF | , (19) |   де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які визначаються за формулами   |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_210.GIF** | , хв (20), | |  |  | | якщо  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_211.GIF | , (21) |   де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_212.GIF - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_213.GIF - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;  *N* - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання;  *NN* -номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_214.GIF - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік t-1, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_215.GIF - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році t-1, грн/МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\gk40721_img_285.gif - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік t-1 (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;  365 ґ 24 ґ 60 - кількість хвилин у році;  *ПК* - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (*ПК* > 1). | **Глава 5**  **пункт 5.1**  5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, які є незмінними протягом цього регуляторного періоду **(крім випадків зміни параметрів, що є необхідним в умовах воєнного стану):**  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  **…………………**  **пункт 5.7**  5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n141-29.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n141-29.bmp) | | | | (8) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n142-30.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n142-30.emf) | - | прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн; | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n142-31.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n142-31.emf) | - | економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n143-32.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n143-32.bmp) | | | | (9) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-33.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-33.emf) | - | уточнені операційні контрольовані витрати у році t, тис.грн (н**а період дії воєнного стану ОКВуt= ОКВфt)** | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-34.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/66/p478167n144-34.emf) | - | фактичні операційні контрольовані витрати у році *t*, тис.грн; | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n144-35.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n144-35.emf) | - | кількість років у попередньому періоді регулювання. | |   **…………………………….**  **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 рік 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) дорівнює Астt-1, врахованій в тарифах 2022 року);** |   ……………………………  5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:   |  |  | | --- | --- | | C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_205.GIF | , тис. грн, (16) |  |  |  | | --- | --- | | якщо C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_206.GIF | , тис. грн, (17) |   де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_207.GIF - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами   |  |  | | --- | --- | | C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_208.GIF | , тис. грн, (18) |  |  |  | | --- | --- | | якщо C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_209.GIF | , (19) |   де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які **на 2021 рік та починаючи з 2023 року** визначаються за формулами **20 та 21**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року– на базовому рівні.** | | | | якщо C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_211.GIF | , (21) |   де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_212.GIF - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_213.GIF - встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;  *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;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_214.GIF - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за рік t-1, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) "Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання", затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_215.GIF - середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році t-1, грн/МВт·год;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\gk40721_img_285.gif - фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік t-1 (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;  365 ґ 24 ґ 60 - кількість хвилин у році;  *ПК* - встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (*ПК* > 1).  **Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.** |
| **Глава 7**  ……………………………………  7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами   |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_228.GIF** | , тис. грн, (33) |  |  |  | | --- | --- | | якщо**C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_229.GIF** | , тис. грн, (34) |  |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_230.GIF** | , тис. грн, (35) |  |  |  | | --- | --- | | якщо**C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_231.GIF** | , (36) |   **відсутній**   |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_232.GIF** | , хв, (37) |   **відсутній**  …………………..  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_234.GIF - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки, хвилин;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_235.GIF - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;  **відсутній**  18-номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.  **відсутній**  **відсутній**  **відсутній** | **Глава 7**  ……………………………………  7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами   |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_228.GIF** | , тис. грн, (33) |  |  |  | | --- | --- | | якщо**C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_229.GIF** | , тис. грн, (34) |  |  |  | | --- | --- | | **C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_230.GIF** | , тис. грн, (35) |  |  |  | | --- | --- | | якщо**C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_231.GIF** | , (36) |   **на 2021 рік та починаючи з 2023 року**  **визначається за формулами 37 та 38**  на 2022 рік залишаються на рівні 2021 року;  ……………………….  де C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_234.GIF- базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території **за 2018-2020 роки**, хвилин;  C:\Users\KIRILE~1\AppData\Local\Temp\GK40721_IMG_235.GIF - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;  *N –* **порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t – 2022 рік не враховується);**    **19-**номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.  **Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.**  **Для нових ліцензіата (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.**  **Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.** |