

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
02.12.2022 № 1599

### **ЗМІНИ**

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» такі зміни:

- 1) в абзаці першому цифру «3» замінити цифрою «4»;
- 2) підпункт 2 доповнити знаками, словами та цифрами «(для 2023 року – 0,03 відносних одиниць)»;
- 3) підпункт 3 доповнити знаками, словами та цифрами «(для 2023 року – 0 %)»;
- 4) підпункт 5 доповнити знаками, словами та цифрами «(для 2023 року – 0 відносних одиниць)»;
- 5) підпункт 6 доповнити знаками, словами та цифрами «(для 2023 року – 0 відносних одиниць)»;
- 6) у підпункті 11 цифри «13» замінити цифрами «14».

2. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) в абзаці двадцять третьому пункту 1.2 глави 1 цифру «3» замінити цифрою «4»;

2) у підпункті 9 пункту 2.1 глави 2 слова «за базовий рік» замінити словами, буквою, знаком та цифрою «за рік t-2»;

3) у главі 5:

підпункт 1 пункту 5.1 доповнити знаками та словами «(крім випадків зміни параметрів, що є необхідним в умовах воєнного стану)»;

абзац шостий пункту 5.7 доповнити словами, буквами та знаками «(на період дії воєнного стану  $OKV_t^y = OKV_t^{\phi}$ )»;

абзац четвертий пункту 5.12 доповнити знаками, словами, цифрами та буквами «(на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_t^{CT}$ ) не перевищує  $A_{t-1}^{CT}$ , враховану в тарифах 2022 року)»;

пункт 5.19 викласти в такій редакції:

«5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:

$$KY_t = KY_t^M + KY_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (16)$$

$$\text{якщо } KY_t < -0,05 \times HD_{t-2}^n, \text{ то } KY_t = -0,05 \times HD_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (17)$$

де  $KY_t^{M(c)}$  – складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами:

$$KY_t^{M(c)} = \left( SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{PK \times \Pi_{2,t-2} \times W_{2,t-2}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн,} \quad (18)$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0, \text{ то } KY_t^{M(c)} = 0, \quad (19)$$

де  $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$  – 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-2, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року визначаються за формулами 20 та 21:

$$SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\phi}^{M(c)}) \times N}{NN-1}, \text{ хв,} \quad (20)$$

На 2022 рік для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року  $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$  залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, – на базовому рівні.

$$\text{якщо } SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\phi}^{M(c)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}, \text{ хв,} \quad (21)$$

де  $SAIDI_0^{M(c)}$  – 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;

$SAIDI_{ц}^{M(c)}$  – 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 (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року  $t$  з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);

$SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi}$  – фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ за рік  $t-2$ , які визначаються за даними форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

ПК – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг ( $ПК > 1$ );

$\Pi_{2,t-2}$  – середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році  $t-2$ , грн/МВт·год;

$W_{2,t-2}^{M(c)\phi}$  – фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік  $t-2$  (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;

$365 \times 24 \times 60$  – кількість хвилин у році.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯ може бути уточнено.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»;

4) у главі 7:

у підпункті 10 пункту 7.1 слова «за базовий рік» замінити словами, буквою, знаком та цифрою «за рік  $t-2$ »;

пункт 7.24 викласти в такій редакції:

«7.24. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік  $t$  ( $KЯ_t$ ), тис. грн, визначається за формулами:

$$KЯ_t = KЯ_t^M + KЯ_t^c, \text{ тис. грн,} \quad (33)$$

$$\text{якщо } KЯ_t < -0,01 \times HD_{t-2}^n, \text{ то } KЯ_t = -0,01 \times HD_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (34)$$

$$KЯ_t^{M(c)} = \left( SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2,t-2} \times W_{2,t-2}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн,} \quad (35)$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0, \text{ то } KЯ_t^{M(c)} = 0, \quad (36)$$

на 2021 рік та починаючи з 2023 року,  $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$  визначається за формулами 37 та 38:

$$SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)}) \times N}{19-1}, \text{ хв} \quad (37)$$

на 2022 рік  $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$  залишаються на рівні 2021 року;

$$\text{якщо } SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}, \quad (38)$$

де  $SAIDI_0^{M(c)}$  – 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;

$SAIDI_{ц}^{M(c)}$  – цільові показники якості послуг для міської території – 150 хвилин, сільської території – 300 хвилин;

$N$  – порядковий номер року  $t$  починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номера року  $t$  – 2022 рік не враховується);

19 – номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.

Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг вперше здійснюється за результатами другого повного року провадження діяльності з розподілу електричної енергії.

Для нових ліцензіатів (які розпочали діяльність з розподілу електричної енергії після закінчення 2020 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.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯ може бути уточнено.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»;

5) у назві додатка 17 слова «за базовий рік» замінити словами, буквою, знаком та цифрою «за рік  $t-2$ »;

б) назву додатка 26 викласти в такій редакції: «Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за рік  $t-2$ »;

7) у рядках 10 та 11 графи Б додатка 29 слова «на розподіл» замінити словами «на послуги з розподілу».

Директор Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики

А. ОГНЬОВ