

ОБГРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про прийняття постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
від 20 листопада 2020 року № 2154»

Відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 (далі – Положення), економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (далі - ЕКПТВЕ) затверджуються НКРЕКП на прогнозний період з урахуванням змін структури балансу електричної енергії, пов'язаних зі зміною правил роботи на ринку електричної енергії, на підставі усереднених даних форм звітності № 2а-НКРЕКП, № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, та розраховуються відповідно до глави 2 Положення із урахуванням норм, визначених пунктом 1.3 Положення.

Разом з цим, при розрахунках були враховані вимоги постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1946 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», постанови НКРЕКП від 17.09.2024 № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та постанови НКРЕКП від 12.08.2025 № 1221 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», якими, зокрема, було продовжено перший регуляторний період на 6 років та встановлено деякі показники ефективності на 2023 – 2025 роки на нульовому рівні, а на 2026 рік показники ефективності встановлено на нульовому рівні для операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 – 2025 роки.

Також, відповідно до пункту 2.4 Положення у разі відсутності звітних форм для розрахунку ЕКПТВЕ, передбачених пунктом 2.1 Положення, через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили), що засвідчені у встановленому законодавством порядку, ЕКПТВЕ встановлюється на рівні діючого. ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» листом від 06.11.2024 01-11/02-218 було надано до НКРЕКП документи щодо підтвердження форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили).

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154», якою затвердити економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на прогнозний період.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики



№2166-17.1.2/25 від 05.11.2025
КЕП: Огньов А. В. 05.11.2025 15:18
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Андрій ОГНЬОВ

Владислав ХАРЧЕНКО
277-30-37



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг,
від 20 листопада 2020 року № 2154

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154 «Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на прогнозний період» такі зміни:

- 1) у пункті 1 цифру «2025» замінити цифрою «2026»;
- 2) у пункті 2 цифри та знак «2021 – 2024» замінити цифрами та знаком «2021 – 2026»;
- 3) у пункті 3 цифри та знак «2022 – 2025» замінити цифрами та знаком «2022 – 2027»;
- 4) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2025 рік викласти у новій редакції, що додається;

5) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2025 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, викласти у новій редакції, що додається;

6) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2022 – 2026 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, викласти у новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
20 листопада 2020 року № 2154
(в редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

**Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії
електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2026 рік**

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)	
		1 клас напруги	2 клас напруги
1	ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»	0,0049	0,0510
2	ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»	0,0990	0,1044
3	ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»	0,0056	0,0055
4	ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0104
5	АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»	0,0315	0,0695
6	ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»	0,0397	0,0855
7	ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»	0,0397	0,0738

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
20 листопада 2020 року № 2154
(в редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2026 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)											
		2021 рік		2022 рік		2023 рік		2024 рік		2025 рік		2026 рік	
		1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги
1	АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»	0,0412	0,1195	0,041	0,1158	0,041	0,1158	0,041	0,1158	0,041	0,1158	0,0407	0,1122
2	ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»	0,0377	0,0883	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855	0,0372	0,0827
3	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0274	0,0628	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607
4	АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0531	0,1262	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223
5	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»	0,0497	0,098	0,0492	0,101	0,0492	0,101	0,0492	0,101	0,0492	0,101	0,0492	0,101
6	ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,05	0,1249	0,0498	0,121	0,0498	0,121	0,0498	0,121	0,0498	0,121	0,0495	0,1173
7	ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»	0,0271	0,1002	0,0269	0,097	0,0269	0,097	0,0269	0,097	0,0269	0,097	0,0269	0,097
8	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0229	0,0442	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427	0,0225	0,0413
9	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0609	0,1077	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043	0,0601	0,101
10	ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	0,0626	0,0773	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748
11	ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»	0,0461	0,0925	0,0458	0,0895	0,0458	0,0895	0,0458	0,0895	0,0458	0,0895	0,0455	0,0867
12	АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»	0,0439	0,1027	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995
13	АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0392	0,1017	0,039	0,0985	0,039	0,0985	0,039	0,0985	0,039	0,0985	0,0387	0,0953
14	АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0363	0,1017	0,036	0,0985	0,036	0,0985	0,036	0,0985	0,036	0,0985	0,0358	0,0954
15	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	0,0436	0,1182	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145
16	ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0146	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141
17	АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»	0,0305	0,0929	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899
18	АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»	0,0536	0,12	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163	0,053	0,1127
19	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»	0,0541	0,0808	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782
20	АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»	0,0687	0,0882	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854
21	АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»	0,0472	0,1222	0,047	0,1184	0,047	0,1184	0,047	0,1184	0,047	0,1184	0,0467	0,1148
22	ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»	0,0403	0,1127	0,04	0,1092	0,04	0,1092	0,04	0,1092	0,04	0,1092	0,0398	0,1058
23	АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	0,041	0,1331	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291
24	АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	0,0595	0,0838	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811
25	ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	0,0161	0,0846	0,016	0,0819	0,016	0,0819	0,016	0,0819	0,016	0,0819	0,016	0,0819

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
20 листопада 2020 року № 2154
(в редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

**Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги
на 2022 – 2027 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання**

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)											
		2022 рік		2023 рік		2024 рік		2025 рік		2026 рік		2027 рік	
		1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги
1	АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	0,0275	0,097	0,0275	0,097	0,0275	0,097	0,0275	0,097	0,0272	0,0939	0,027	0,0909