

ОБҐРУНТУВАННЯ 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, № 2-НКРЕ 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.

При розрахунку ЕКПТВЕ було враховано рішення Сумського окружного адміністративного суду від 14.09.2021 по справі № 480/4226/21, залишеного без змін постановою Другого апеляційного адміністративного суду від 17.01.2022, та рішення Вінницького окружного адміністративного суду від 15.09.2021 № 120/5008/21-а, залишеного без змін постановою Сьомого апеляційного адміністративного суду від 12.01.2022.

Разом з цим, при розрахунках були враховані зміни до постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1946 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», якими, зокрема було продовжено перший регуляторний період на 4 роки та встановлено деякі показники ефективності для 2023 та 2024 року на нульовому рівні.

Також, відповідно до пункту 2.4 Положення у разі відсутності звітних форм для розрахунку ЕКПТВЕ, передбачених пунктом 2.1, через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили), що засвідчені у встановленому законодавством порядку, ЕКПТВЕ встановлюється на рівні діючого, в іншому випадку - ЕКПТВЕ приймаються на рівні 70 % від діючих. Наразі ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» не було надано до НКРЕКП звітні форми відповідно до вимог Положення для розрахунку ЕКПТВЕ та документи щодо підтвердження форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили), що було враховано при розрахунку ЕКПТВЕ цього товариства.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154».

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**





**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 «2023» замінити цифрою «2024»;

2) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2023 рік викласти у новій редакції, що додається;

3) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2022 – 2025 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, викласти у новій редакції, що додається;

4) Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2024 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, викласти у новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 року.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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
2024 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»	0,0693	0,0731
3	ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»	0,0060	0,0055
4	ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0104
5	АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»	0,0315	0,0714
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	0,1176
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»	0,0416	0,1219

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

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 – 2025 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	
		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	0,0970	0,0275	0,0970	0,0275	0,0970	0,0272	0,0939

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

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 – 2024 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	
		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	0,0410	0,1158	0,0410	0,1158	0,0410	0,1158
2	ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»	0,0377	0,0883	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855
3	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0274	0,0628	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
5	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»	0,0497	0,0980	0,0492	0,1010	0,0492	0,1010	0,0492	0,1010
6	ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0500	0,1249	0,0498	0,1210	0,0498	0,1210	0,0498	0,1210
7	ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»	0,0271	0,1002	0,0269	0,0970	0,0269	0,0970	0,0269	0,0970
8	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0229	0,0442	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427
9	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0609	0,1077	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043
10	ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	0,0626	0,0773	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
12	АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»	0,0439	0,1027	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995
13	АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0392	0,1017	0,0390	0,0985	0,0390	0,0985	0,0390	0,0985

14	АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0363	0,1017	0,0360	0,0985	0,0360	0,0985	0,0360	0,0985
15	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	0,0436	0,1182	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
17	АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»	0,0305	0,0929	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899
18	ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»	0,0536	0,1200	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163
19	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»	0,0541	0,0808	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
21	АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»	0,0472	0,1222	0,0470	0,1184	0,0470	0,1184	0,0470	0,1184
22	ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»	0,0403	0,1127	0,0400	0,1092	0,0400	0,1092	0,0400	0,1092
23	АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	0,0410	0,1331	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
25	ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	0,0161	0,0846	0,0160	0,0819	0,0160	0,0819	0,0160	0,0819

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ