



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 136,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 874,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 грудня 2024 року № 2229 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	110 102	11 181	98 921
1.1	Матеріальні витрати:	17 121	1 644	15 477
1.1.1	виробничі послуги	257	25	232
1.1.2	сировина і матеріали	250	24	226
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 807	269	2 538
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9 990	959	9 031
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 758	169	1 589
1.1.6	витрати на ремонт	915	88	827
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 144	110	1 034
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	21 476	2 672	18 804
1.3	Витрати на оплату праці	46 339	4 449	41 890
1.4	Відрахування на соціальні заходи	10 195	979	9 216
1.5	Амортизація	7 864	755	7 109
1.6	Інші операційні витрати:	4 671	448	4 223
1.6.1	плата за землю	386	37	349
1.6.2	витрати на зв'язок	450	43	407
1.6.3	витрати на службові відрядження	41	4	37
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	252	24	228
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 658	159	1 499
1.6.6	інші витрати	1 884	181	1 703
1.7	*Коригування витрат	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 815	270	2 545
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 815	270	2 545
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	112 917	11 451	101 466

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується на протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 436 тис. грн), у т. ч: сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн; сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 136,92

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 874,29



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 200,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 370,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	103 084	28 773	74 311
1.1	Матеріальні витрати:	67 761	10 137	57 624
1.1.1	виробничі послуги	3 190	477	2 713
1.1.2	сировина і матеріали	1 649	247	1 402
1.1.3	послуги оператора системи передачі	4 848	725	4 123
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	40 752	6 096	34 656
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 672	400	2 272
1.1.6	витрати на ремонт	10 405	1 557	8 848
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	4 245	635	3 610
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	37 090	18 900	18 190
1.3	Витрати на оплату праці	107 480	16 079	91 401
1.4	Відрахування на соціальні заходи	23 646	3 537	20 109
1.5	Амортизація	0	0	0
1.6	Інші операційні витрати:	13 119	1 963	11 156
1.6.1	плата за землю	950	142	808
1.6.2	витрати на зв'язок	279	42	237
1.6.3	витрати на службові відрядження	68	10	58
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	679	102	577
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	194	29	165
1.6.6	інші витрати	10 949	1 638	9 311
1.7	Коригування витрат*	-146 012	-21 843	-124 169
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	18 972	2 838	16 134
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	18 972	2 838	16 134
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-56	-315
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	121 685	31 555	90 130

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 на 2022 – 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 44 235,26 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 10 827 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 47 778 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 275 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 200,17

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 370,53



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 676,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 680,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 грудня 2024 року № 2231 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	20 664	20 664	0
1.1	Матеріальні витрати:	4 668	4 668	0
1.1.1	виробничі послуги	35	35	0
1.1.2	сировина і матеріали	35	35	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	138	138	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 456	3 456	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	1 004	1 004	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 059	1 059	0
1.3	Витрати на оплату праці	7 089	7 089	0
1.4	Відрахування на соціальні заходи	1 560	1 560	0
1.5	Амортизація	998	998	0
1.6	Інші операційні витрати:	493	493	0
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	493	493	0
1.7	Коригування витрат*	4 797	4 797	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	446	446	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	446	446	0
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	21 110	21 110	0

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн, та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 4 797 тис. грн), що у т. ч: сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;
сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 676,56

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 680,30



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

ПОСТАНОВА

_____ Київ _____

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 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 ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 381,70 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 668,71 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «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 ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 1;

3) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 372,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 221,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП, від 19 грудня 2024 року № 2228 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік**
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

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	102 729	25 694	77 035
1.1	Матеріальні витрати:	18 844	3 269	15 575
1.1.1	виробничі послуги	70	12	58
1.1.2	сировина і матеріали	205	36	169
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 755	1 171	5 584
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 789	1 351	6 438
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 601,00	278	1 323
1.1.6	витрати на ремонт	863	150	713
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 561	271	1 290
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	51 679	16 841	34 838
1.3	Витрати на оплату праці	28 261,00	4 900	23 361
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 217	1 078	5 139
1.5	Амортизація	0	0	0
1.6	Інші операційні витрати:	2 876	499	2 377
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	56	10	46
1.6.3	витрати на службові відрядження	12	2	10
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	58	10	48
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 750	477	2 273
1.7	Коригування витрат*	-5 148	-893	-4 255
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 727	299	1 428
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 727	299	1 428
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-1 156	-200	-956
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	103 300	25 793	77 507

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 5 147,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 1 155,53 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 381,70

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 668,71

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік
на території м. Новий Розділ Львівської області**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	65 053	13 519	51 534
1.1	Матеріальні витрати:	9 802	1 018	8 784
1.1.1	виробничі послуги	369	38	331
1.1.2	сировина і матеріали	393	41	352
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 016	313	2 703
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 227	439	3 788
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	434	45	389
1.1.6	витрати на ремонт	1 088	113	975
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	275	29	246
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	23 071	9 161	13 910
1.3	Витрати на оплату праці	24 363	2 529	21 834
1.4	Відрахування на соціальні заходи	5 360	556	4 804
1.5	Амортизація	0	0	0
1.6	Інші операційні витрати:	4 503	467	4 036
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	99	10	89
1.6.3	витрати на службові відрядження	24	2	22
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	82	9	73
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 298	446	3 852
1.7	Коригування витрат*	-2 046	-212	-1 834
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 601	166	1 435
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 601	166	1 435
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-169	-18	-151
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	66 485	13 667	52 818

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 2 045,79 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 168,81 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 372,29

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 221,98



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 509,48 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 912,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП, від 19 грудня 2024 року № 2232 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	3 811 937	1 911 497	1 900 440
1.1	Матеріальні витрати:	877 570	412 810	464 760
1.1.1	виробничі послуги	23 257	10 940	12 317
1.1.2	сировина і матеріали	22 178	10 433	11 745
1.1.3	послуги оператора системи передачі	181 811	85 524	96 287
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	449 890	211 628	238 262
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 798	11 195	12 603
1.1.6	витрати на ремонт	112 580	52 958	59 622
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	64 056	30 132	33 924
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 390 971	772 674	618 297
1.3	Витрати на оплату праці	1 521 076	715 514	805 562
1.4	Відрахування на соціальні заходи	334 637	157 413	177 224
1.5	Амортизація	0	0	0
1.6	Інші операційні витрати:	210 465	99 003	111 462
1.6.1	плата за землю	1 027	483	544
1.6.2	витрати на зв'язок	1 673	787	886
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 376	1 118	1 258
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 914	2 782	3 132
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	38	18	20
1.6.6	інші витрати	199 437	93 815	105 622
1.7	Коригування витрат*	-522 782	-245 917	-276 865
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	99 587	46 846	52 741
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	99 587	46 846	52 741
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-24 101	-11 337	-12 764
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	3 887 423	1 947 006	1 940 417

* Коригування витрат згідно з постановою НКРЕКП за результатами розгляду Акта планової перевірки від 14.10.2025 № 250 (без урахування податку на додану вартість):
у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн на 2026 та 2027 роки (з розрахунку на 2026 рік сума становить 361 733 тис. грн);
відповідно до внесення змін до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 – 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 479 217,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 1 926,45 тис. грн);
відповідно до внесення змін до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 290 443,93 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 159 122,93 тис. грн).

** Відповідно до постанови НКРЕКП за результатами розгляду Акта планової перевірки від 14.10.2025 № 250 (без урахування податку на додану вартість):
у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн на 2026 та 2027 роки (з розрахунку на 2026 рік сума становить 608 тис. грн);
відповідно до внесення змін до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 46 985,54 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 23 492,54 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 509,48

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 912,02

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (із змінами) (далі – Постанова № 848).

Слід зазначити, що до Порядку № 1175 було внесено зміни постановами НКРЕКП від 17.09.2024 № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та від 12.08.2025 № 1221 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», якими актуалізовано деякі положення нормативно-правової бази НКРЕ та НКРЕКП, зокрема для операторів систем розподілу (далі – ОСР), частина територій здійснення діяльності яких знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією (далі – Зміни до Постанов).

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані Заявниками документи, з урахуванням вимог Порядку № 1175, із застосуванням загальних підходів, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, при цьому для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (додаток 30 до Порядку 1175, згідно з яким визначено перелік ОСР, зокрема, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією) Змінами до Постанов для оптимізації окремих статей операційних витрат, передбачено застосування коригуючого коефіцієнта зміни (зменшення) фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (далі – КФУ). КФУ розрахований як відношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання (на контрольованій території) станом на 01.10.2025 (інформація отримана на запит Регулятора) до кількості умовних одиниць, врахованих у діючих тарифах (для ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» - врахованих у тарифах 2022 року) з урахуванням коефіцієнта

поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, який дорівнює 0,7.

1) Стаття **«операційні витрати»:**

«матеріальні витрати:

– **«виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»** визначено виходячи з рівня витрат за цими статтями, врахованого у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік, із застосуванням коефіцієнта 113,6 – індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) (далі – $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$), відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки» (далі – Постанова № 946).

– **«послуги оператора системи передачі»** визначені на підставі обсягів прогностичних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогностичний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік – 786,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) відповідно до проекту постанови НКРЕКП, схваленого 04.11.2025;

– **«послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** визначені як сума корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги, обсягу розподілу електроенергії на 2 класі напруги, обсягу технологічних витрат електричної енергії та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогностичний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік – 110,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) відповідно до проекту постанови НКРЕКП, схваленого 04.11.2025.

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2024 року та I півріччі 2025 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на веб-сайтах <https://index.minfin.com.ua/ua/markets/fuel/> та <http://azs.uapetrol.com/fuels> станом на 13.10.2025, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$.

При цьому, прогностичні ціни на «мастила моторні» та «оливи» застосовані, виходячи з очікуваних фактичних цін ліцензіата за 2025 рік, із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$.

Для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вартість вугілля для обігріву приміщень тягових підстанцій застосована на рівні діючих тарифів – 5 000 грн/т (без урахування податку на додану вартість);

– **«витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) на 2026 рік у розмірі 6 070,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (службова записка Департаменту енергоринку від 15.10.2025 № 1142/22-25);

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (13 %) за прогнозованою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 6 070,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (далі – ціна РДН);

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (77 %) за прогнозованою ціною купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі ціни РДН, зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %) за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, визначеної, на підставі ціни РДН, збільшеної на 30%;

– **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2024 року та I півріччі 2025 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої ціни РДН, визначеної на рівні 6 070,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %.

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2026 рік, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

У зв’язку з проектом рішення НКРЕКП, включеного до порядку денного засідання Комісії на 11.11.2025, про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП у частині уточнення економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2026 рік, актуалізовано прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для відповідних ОСР.

– стаття **«витрати на оплату праці»** розрахована відповідно до *Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645* (далі – Порядок № 2645), з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн (лист Держстату від 10.09.2025 № 05.6-16/319-25);

статистичних даних, наявних в НКРЕКП, щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн;

коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165;

коефіцієнта β на рівні 0,25 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

При цьому, для ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», відповідно до норм Порядку № 1175, враховано зменшення чисельності шляхом застосування до тарифної чисельності персоналу понижуючого коригуючого коефіцієнту КФУ.

Крім того, за результатами наради, яка відбулась 05.11.2025 за участі Голови та членів НКРЕКП щодо підходів при формуванні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (далі – *Нарада НКРЕКП*), з метою оптимізації для ДП «РЕМ» витрат за статтею «витрати на оплату праці» узгоджено врахувати дані щодо фактичної середньої чисельності працівників за 6 місяців 2025 року відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) із застосуванням коефіцієнту 1,45.

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15%.

– статтю **«відрахування на соціальні заходи»** визначено на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

– статтю **«відрахування профспілкам»** визначено як 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

– статтю **«витрати на охорону праці»** визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці.

– статтю **«амортизація»** визначено, виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

– **«плата за землю»** розрахована на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, приведених до року із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2026 рік (у середньому до попереднього року) (110,4 %) відповідно до Постанови № 946;

– **«витрати на зв'язок»** визначено, виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн.}}$;

– **«витрати на службові відрядження», «витрати на обслуговування програмного забезпечення»** визначено як збільшене на $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2025 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах;

– **«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»**, визначено, виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року.

«інші витрати»:

– **«послуги банків»** – розраховано, виходячи із фактичних витрат компанії за 6 місяців 2025 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн.}}$;

– **«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»** – розраховані на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року.

Окрім цього, **«податок на нерухоме майно»** розраховано, виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта зростання заробітної плати, розрахованого як співвідношення мінімальної заробітної плати станом на 01.01.2025 та 01.01.2026 відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік» та проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2026 рік (реєстр. № 14000 від 15.09.2025) (із розрахунку $8647/8000 \cdot 100 = 108,09$ (108%))

– **«внески на регулювання»** – розраховано, виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2026 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 18.06.2025 № 893 визначено на рівні 0,062 відсотка;

– статті витрат **«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд та іншого обладнання», «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати», «відновлення та заправка картриджів», «послуги з пожежної охорони»** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року, та із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн.}}$;

– статті витрат: **«інформаційно-консультаційні послуги», «чистка трас», «підготовка кадрів», «послуги з автоперевезень, проїзд працівників (проїзні**

квитки)», «судовий збір», «судові витрати», «юридичні послуги», визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року;

– «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» визначено з урахуванням (все без урахування податку на додану вартість):

діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) в розмірі 3 853,44 грн на місяць та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 5,86 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 10.12.2024 № 2103;

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1987 від 11.07.2025 (із змінами), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 322,58 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 2,93 грн/МВт·год.

При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування часток купівлі обсягу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів та РДН, що складають 77 % та 13 % відповідно, від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії;

– «розробка нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС) – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2025 рік;

– «послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги» – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2025 рік, із застосуванням коефіцієнта $\text{ЩВ}_{\text{прог}}$;

– «землеустрій, (землевпорядкування)» – визначено на рівні пропозицій компаній з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150% у порівнянні з тарифом, встановленим на 2025 рік;

2) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на 01.10.2025 (відповідно до отриманої інформації від операторів систем розподілу на запит НКРЕКП від 17.10.2025 № 12251/17.2.1/7-25 щодо деталізованого розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць станом на 01.10.2025).

У зв'язку з цим, здійснено перерахунок КФУ з урахуванням умовних одиниць станом на 01.10.2025 для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

3) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» розрахунок статей витрат структури тарифів було здійснено за загальними підходами, окрім статей витрат:

по «Новояворівській філії» «витрати на зв'язок», «витрати на службові відрядження», «послуги банків», «послуги з охорони», «поліграфічні послуги», «підготовка кадрів», «плата за оренду», які визначено на рівні витрат, врахованих

у тарифах на 2025 рік із застосуванням коефіцієнта $\Pi\text{ЦВ}_{\text{прогн}}$. Статті витрат «юридичні послуги», «судовий збір» визначено на нульовому рівні.

по «Новороздільській філії» «витрати на зв'язок», «витрати на службові відрядження», «послуги банків», «послуги з охорони», «підготовка кадрів», «плата за оренду», які визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2025 рік із застосуванням коефіцієнта $\Pi\text{ЦВ}_{\text{прогн}}$. Статті витрат «поліграфічні послуги» «юридичні послуги», «послуги з пожежної охорони» визначено на нульовому рівні.

4) Для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» було застосовано окремі підходи при формуванні прогнозних статей витрат на 2026 рік з урахуванням вимог Порядку № 1175 (зі змінами), а саме *розрахунок операційних витрат структури тарифів здійснено із застосуванням КФУ, окрім статей витрат: «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «паливно-мастильні матеріали», «витрати на електричну енергію для господарчих потреб», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату праці та похідні витрати» (окрім тарифної чисельності персоналу), «амортизація», «внески на регулювання» та витрати, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії.*

При цьому, статті витрат: «виробничі послуги», «сировина і матеріали, витрати на ремонт», «аудиторські послуги», «послуги аутсорсингу», розраховані як добуток діючого тарифу, КФУ та $\Pi\text{ЦВ}_{\text{прогн}}$ або у випадку відсутності діючого тарифу визначено як добуток фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року, та $\Pi\text{ЦВ}_{\text{прогн}}$.

Статті витрат: «плата за землю», «витрати на зв'язок», «витрати на службові відрядження», «витрати на обслуговування програмного забезпечення», «витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків», «страхування», «послуги з охорони», «канцелярські витрати», «вивезення відходів», «поштово-телеграфні витрати, кур'єрські послуги», «технічне обслуговування основних засобів (в т.ч. транспортні засоби)», «відновлення та заправка картриджів», «оперативно-технічне обслуговування обладнання», визначені як збільшене на $\Pi\text{ЦВ}_{\text{прогн}}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2025 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

«юридичні послуги», «підготовка кадрів», визначені як мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2025 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах, з урахуванням КФУ;

– «землеустрій, (землевпорядкування)» – визначено на нульовому рівні.

5) по статтях **«Коригування витрат»** та **«Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у

період з 01.01.2025 по 11.11.2025) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та враховано коригування витрат за результатами заходів контролю діяльності Заявників, яке було включено у попередніх періодах і по яких термін врахування коригування не закінчився.

Також враховано дельту по заокругленням, яка виникла у результаті розтермінування загальної суми коригувань на декілька років (має відповідати загальній сумі зазначеній у відповідному рішенні НКРЕКП).

Крім цього, враховано включення до порядку денного засідання Комісії на 11.11.2025 питання «Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанов НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 та від 17 липня 2024 року № 1320», та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» щодо врахування коригування витрат за результатами заходів контролю діяльності АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

6) Витрати з прибутку:

– «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат».

Для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» розраховано відповідно до зазначеного підходу із застосуванням КФУ.

Слід відзначити, що розраховані рівні витрат статей структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП було обмежено пропозиціями компаній (крім статей *«витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»*, *«послуги оператора системи передачі»*, *«послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»*, *«амортизація»*, *«внески на регулювання»*, *«витрати на оплату праці»*, *«відрахування на соціальні заходи»*, *«відрахування профспілкам»*, *«витрати на охорону праці»*, *«послуги АТ «Оператор ринку» та ТОВ «Українська енергетична біржа»*) та *«інші витрати з прибутку»*).

7) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2025 року, приведених до року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, але не менше, ніж пропозиція Заявників.

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих показників звітності за 9 місяців 2025 року.

При цьому, показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» враховано на рівні пропозицій Заявників.

Для ДП «РЕМ», з урахуванням листа від 23.10.2025 № 09/2597, прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 2 класі напруги розраховано виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, та актуалізації прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (з урахуванням обсягів розподілу електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності на території Вінницької області), але не менше ніж пропозиція ДП «РЕМ».

З метою зниження цінового навантаження на споживачів електричної енергії, ураховуючи воєнний стан в країні та особливості умов діяльності Заявників, з урахуванням підходів при формуванні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік прийнятих на *Нараді НКРЕКП* при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2026 рік передбачено обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 класі напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Зазначене обмеження обсягів розподілу застосовано до ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» та ДП «РЕМ» на 1 класі напруги.

Крім того, відповідно до пункту 7.2 глави 7 Порядку № 1175 у разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогнозний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проєкту постанови про встановлення тарифів на прогнозний рік без урахування розміру джерел фінансування (річна сума амортизації). У зв'язку з цим, та неподанням (неналежним поданням) АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» та ДП «РЕМ» інвестиційних програм на 2026 рік, пропонується у структурах тарифів на 2026 рік не враховувати вказані тарифні джерела фінансування інвестиційних програм.

Також проєктами постанов НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ліцензіати з розподілу електричної енергії мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів

електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

При цьому, проєктами постанов НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2026 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+» на 2026 рік.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

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

Андрій ОГНЬОВ