



**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 – 125,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 587,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2025 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, урахуваної 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 09 грудня 2023 року № 2350 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	92 923	9 233	83 690
1.1	Матеріальні витрати:	13 944	1 339	12 605
1.1.1	виробничі послуги	239	23	216
1.1.2	сировина і матеріали	367	35	332
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 356	226	2 130
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 860	755	7 105
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 499	144	1 355
1.1.6	витрати на ремонт	822	79	743
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	801	77	724
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	17 304	1 974	15 330
1.3	Витрати на оплату праці	39 606	3 802	35 804
1.4	Відрахування на соціальні заходи	8 713	836	7 877
1.5	Амортизація	6 782	651	6 131
1.6	Інші операційні витрати:	4 138	397	3 741
1.6.1	плата за землю	450	43	407
1.6.2	витрати на зв'язок	340	33	307
1.6.3	витрати на службові відрядження	37	4	33
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	222	21	201
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 690	162	1 528
1.6.6	інші витрати	1 399	134	1 265
1.7	Коригування витрат*	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 370	228	2 142
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 370	228	2 142
4	Дефіцит або профіцит коштів у 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)	95 293	9 461	85 832

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

відповідно до пункту 7.22 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 2 436 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 125,00

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 587,64

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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,

сmt Івано-Франкове, сmt 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 – 318,47 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 684,24 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новояворівськ, сmt Івано-Франкове, сmt 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 – 313,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 043,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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 09 грудня 2023 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 рік**

на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окільки, 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:	99 126	21 296	77 830
1.1	Матеріальні витрати:	16 180	2 673	13 507
1.1.1	виробничі послуги	62	10	52
1.1.2	сировина і матеріали	182	30	152
1.1.3	послуги оператора системи передачі	7 207	1 191	6 016
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	6 707	1 108	5 599
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	674	111	563
1.1.6	витрати на ремонт	760	126	634
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	588	97	491
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	52 926	13 664	39 262
1.3	Витрати на оплату праці	24 363	4 025	20 338
1.4	Відрахування на соціальні заходи	5 360	885	4 475
1.5	Амортизація	1 135	188	947
1.6	Інші операційні витрати:	2 284	377	1 907
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	38	6	32
1.6.3	витрати на службові відрядження	11	2	9
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	51	8	43
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 184	361	1 823
1.7	Коригування витрат*	-3 122	-516	-2 606
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 474	244	1 230
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 474	244	1 230
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-196	-32	-164
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)	100 404	21 508	78 896

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

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 664,46 тис. грн, (з розрахунку на 2025 рік сума становить 2 330,62 тис. грн);
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 791,36 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 391,54 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 195,54 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) – 318,47

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 684,24

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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:	65 648	12 106	53 542
1.1	Матеріальні витрати:	9 579	996	8 583
1.1.1	виробничі послуги	412	43	369
1.1.2	сировина і матеріали	230	24	206
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 614	376	3 238
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 877	403	3 474
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	292	30	262
1.1.6	витрати на ремонт	958	100	858
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	196	20	176
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	26 541	8 041	18 500
1.3	Витрати на оплату праці	21 002	2 184	18 818
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 620	480	4 140
1.5	Амортизація	1 515	158	1 357
1.6	Інші операційні витрати:	4 050	420	3 630
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	87	9	78
1.6.3	витрати на службові відрядження	21	2	19
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	72	7	65
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	3 870	402	3 468
1.7	Коригування витрат*	-1 659	-173	-1 486
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 373	143	1 230
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 373	143	1 230
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-55	-6	-49
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)	66 966	12 243	54 723

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

підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 723,38 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 1 659,00 тис. грн);

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 92,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 108,6 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 54,60 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) – 313,61

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 043,36

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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 «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»

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 «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»:

1) з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:

для першого класу напруги – 688,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 516,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 09 грудня 2023 року № 2351 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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
«ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2025 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:	3 030 701	1 281 515	1 749 186
1.1	Матеріальні витрати:	467 388	119 230	348 158
1.1.1	виробничі послуги	1 889	482	1 407
1.1.2	сировина і матеріали	3 991	1 018	2 973
1.1.3	послуги оператора системи передачі	183 920	46 918	137 002
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	168 389	42 956	125 433
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	12 865	3 282	9 583
1.1.6	витрати на ремонт	52 350	13 354	38 996
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	43 984	11 220	32 764
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 350 560	852 913	497 647
1.3	Витрати на оплату праці	944 251	240 878	703 373
1.4	Відрахування на соціальні заходи	207 735	52 993	154 742
1.5	Амортизація	32 401	8 265	24 136
1.6	Інші операційні витрати:	28 366	7 236	21 130
1.6.1	плата за землю	8 094	2 065	6 029
1.6.2	витрати на зв'язок	876	223	653
1.6.3	витрати на службові відрядження	693	177	516
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	787	201	586
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	17 916	4 570	13 346
1.7	Коригування витрат	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	0	0	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	0	0	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання 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)	3 030 701	1 281 515	1 749 186

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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 – 96,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 022,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2025 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 09 грудня 2023 року № 2353 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	45 390	7 351	38 039
1.1	Матеріальні витрати:	10 978	1 356	9 622
1.1.1	виробничі послуги	101	12	89
1.1.2	сировина і матеріали	98	12	86
1.1.3	послуги оператора системи передачі	448	55	393
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 468	923	6 545
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	2 863	354	2 509
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	3 292	2 149	1 143
1.3	Витрати на оплату праці	19 556	2 417	17 139
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 302	532	3 770
1.5	Амортизація	1 070	132	938
1.6	Інші операційні витрати:	1 395	172	1 223
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	1 395	172	1 223
1.7	Коригування витрат*	4 797	593	4 204
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 254	155	1 099
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 254	155	1 099
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання 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)	46 644	7 506	39 138

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
 витрат 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 на суму 4 797 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 96,10

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 022,49

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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 ДЕРЖАВНОМУ 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 – 167,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 866,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 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, урахуваної 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 09 грудня 2023 року № 2354 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	501 532	95 790	405 742
1.1	Матеріальні витрати:	103 138	14 976	88 162
1.1.1	виробничі послуги	3 171	460	2 711
1.1.2	сировина і матеріали	1 730	251	1 479
1.1.3	послуги оператора системи передачі	8 271	1 201	7 070
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	72 837	10 576	62 261
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 476	360	2 116
1.1.6	витрати на ремонт	10 921	1 586	9 335
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	3 732	542	3 190
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	60 736	31 787	28 949
1.3	Витрати на оплату праці	320 166	46 488	273 678
1.4	Відрахування на соціальні заходи	70 437	10 227	60 210
1.5	Амортизація	29 489	4 282	25 207
1.6	Інші операційні витрати:	17 703	2 570	15 133
1.6.1	плата за землю	976	142	834
1.6.2	витрати на зв'язок	569	83	486
1.6.3	витрати на службові відрядження	278	40	238
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	678	98	580
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	220	32	188
1.6.6	інші витрати	14 982	2 175	12 807
1.7	Коригування витрат*	-100 137	-14 540	-85 597
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	19 041	2 765	16 276
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	19 041	2 765	16 276
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-54	-317
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)	520 202	98 501	421 701

* 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 у бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 44 235 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки у бік зменшення на загальну суму 304 104,28 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік загальна сума становить 45 075 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 10 827 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 у бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2025 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) – 167,37

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 866,43

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



**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 – 419,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 727,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 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 09 грудня 2023 року № 2355 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 «УКРАЇНЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 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:	3 594 314	1 692 090	1 902 224
1.1	Матеріальні витрати:	795 275	341 969	453 306
1.1.1	виробничі послуги	15 995	6 878	9 117
1.1.2	сировина і матеріали	19 522	8 394	11 128
1.1.3	послуги оператора системи передачі	166 507	71 598	94 909
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	416 250	178 988	237 262
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 334	10 034	13 300
1.1.6	витрати на ремонт	99 102	42 614	56 488
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	54 565	23 463	31 102
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 222 692	672 290	550 402
1.3	Витрати на оплату праці	1 313 169	564 663	748 506
1.4	Відрахування на соціальні заходи	288 897	124 226	164 671
1.5	Амортизація	178 346	76 689	101 657
1.6	Інші операційні витрати:	164 394	70 690	93 704
1.6.1	плата за землю	1 974	849	1 125
1.6.2	витрати на зв'язок	1 355	583	772
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 633	1 562	2 071
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 206	2 239	2 967
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	32	14	18
1.6.6	інші витрати	152 194	65 443	86 751
1.7	Коригування витрат*	-368 459	-158 437	-210 022
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	85 701	36 851	48 850
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	85 701	36 851	48 850
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-36 388	-15 647	-20 741
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)	3 643 627	1 713 294	1 930 333

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 477 290,86 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 237 137,86 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 262 641,66 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 131 321 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 25 789,85 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 12 894,85 тис. грн);
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 2025 рік сума становить 23 493 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 419,44

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 727,07

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 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» (далі – Постанова № 848).

Крім того, до НКРЕКП надійшов лист ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (ТОВ «ЛЕО») (від 27.09.2024 № 01-09/27-189), яким зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

У зв'язку з цим, при розрахунку рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ТОВ «ЛЕО» більшість статей структури тарифів та співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, крім ключових статей витрат, які розраховано із застосуванням загальних підходів, зокрема *«послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «витрати на електричну енергію для господарчих потреб», «витрати, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на охорону праці», «відрахування профспілковим організаціям» та «внески на регулювання».*

При цьому, у зв'язку з неподанням форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» ТОВ «ЛЕО» статті *«прибуток» та «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»* встановлено на нульовому рівні.

Також варто зазначити, що до Порядку №1175 було внесено зміни

постановою НКРЕКП 17.09.2024 № 1613, якою 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 – Постанова № 1613).

Додатком 30 до Порядку 1175 визначено перелік ОСР (зокрема ДП «РЕМ») частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23.12.2022 за № 1668/39004, для яких Постановою № 1613 для оптимізації окремих статей операційних витрат, зокрема для ОСР, що здійснюють діяльність за методологією «витрати +», передбачено застосування понижуючого коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (**КФУ**).

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані Заявниками документи, з урахуванням *Порядку № 1175 із застосуванням загальних підходів*, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, зокрема:

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 2024 рік, із застосуванням коефіцієнта 1,111 – індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) (далі – ІЦВ_{прогн}), відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28.06.2024 № 780 «Про схвалення основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025-2027 роки (далі – Постанова № 780).

– *«послуги оператора системи передачі»*, визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік – 665,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

– *«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 прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік – 95,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

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 2025 рік;

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2023 року та I півріччі 2024 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 15.10.2024, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта 1,111 – $\text{ЩВ}_{\text{прогн}}$;

При цьому прогнозні ціни на «мастила моторні» та «оливи» застосовані виходячи з очікуваних фактичних цін ліцензіата за 2024 рік, із застосуванням коефіцієнта 1,111 – $\text{ЩВ}_{\text{прогн}}$.

Для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вартість вугілля для обігріву приміщень тягових підстанцій застосована на рівні фактичної ціни, що склалась по підприємству за 2 півріччя 2023 року на рівні 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» (РДН) на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначеної з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень-червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (13 %) за прогнозованою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 927 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 2023 року та I півріччі 2024 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума ціни РДН, визначеної на рівні 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 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, які на 2025 рік залишаються на діючому рівні 2024 року, відповідно до проєкту 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», питання щодо прийняття якої включено до порядку денного засідання НКРЕКП 13.11.2024, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

При цьому, рівень коефіцієнтів змінено для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівської філії та Новороздільської філії) та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

Для ТОВ «ЛЕО» враховано зміну економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги з урахуванням постанови НКРЕКП від 16.04.2024 № 712 *«Про внесення змін до Економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2024 рік»*.

стаття *«витрати на оплату праці»* – у зв'язку з відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2024 року від Державної служби статистики України (лист від 11.09.2024 № 05.6-16/239-24) щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України, розрахунок здійснено відповідно до змін 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), питання щодо прийняття яких включено до порядку денного засідання НКРЕКП 13.11.2024.

Так, змінами до Порядку № 2645 передбачено, що у разі відсутності звітних даних Держстату за вказаний період для розрахунку середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата застосовується коефіцієнт, визначений як співвідношення середньомісячної заробітної плати штатних працівників

у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по вересень (у разі відсутності – наростаючим підсумком за період із січня по червень) року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, до середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по серпень 2021 року.

Таким чином, стаття **«витрати на оплату праці»** розрахована з урахуванням:

статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – червень 2024 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 21 468 грн (інформація розміщена на вебсайті Держстата);

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 – червень 2024 року наростаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,49;

коефіцієнта β на рівні 0,26 (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 2024 рік.

При цьому для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, зокрема для ДП «РЕМ», відповідно до норм зазначеного порядку, враховано зменшення чисельності шляхом застосування до тарифної чисельності персоналу понижуючого коригуючого коефіцієнту КФУ.

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 2024 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 2024 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2) із

застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2025 рік (у середньому до попереднього року) (109,7 %) відповідно до Постанови № 780;

– **«витрати на зв'язок»** визначено виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2) із застосуванням коефіцієнта 1,111 – ІЦВ_{прогн.};

– **«витрати на службові відрядження», «витрати на обслуговування програмного забезпечення»** визначено як збільшене на прогнозний індекс цін виробників (111,1 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2024 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 2024 року, приведених до року.

«інші витрати»:

– **«послуги банків»** – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2), із застосуванням коефіцієнта 1,111 – ІЦВ_{прогн.};

– **«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»** – розраховані на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2).

Окрім цього, **«податок на нерухоме майно»** розраховано виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнту зростання заробітної плати, розрахованого як співвідношення мінімальної заробітної плати станом на 01.01.2025 та 01.01.2024 відповідно до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік (реєстр. № 12000 від 14.09.2024) та Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» (із розрахунку $8000/7100$)*100 = 112,67 (13%);

– **«внески на регулювання»** – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2025 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1139 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», «отримання довідок, виписка, нотаріус»** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2), та із застосуванням коефіцієнта 1,111 – ІЦВ_{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 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024 року * 2);

При цьому, з урахуванням загальних підходів окремі статті прогнозованих витрат ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» та АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» були перенесені з «Виробничих послуг» до «Інших витрат Інших операційних витрат»;

– **«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 ВДР в розмірі 4 038,62 грн на місяць та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,54 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2616;

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1744 від 04.06.2024 (зі 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 3,27 грн/МВт·год.

При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням 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 2024 рік;

– **«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги»** – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2024 рік із застосуванням коефіцієнта 1,111 – $\text{ЩВ}_{\text{прог}}$;

– **«землеустрій, (землевпорядкування)»** – визначено на рівні пропозицій компанії 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 2024 рік;

2) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги відповідно до вимог Порядку № 1175, враховано станом на 01.10.2024 відповідно до актуалізованих розрахунків, здійснених Заявниками, з урахуванням запиту НКРЕКП від 10.10.2024 № 11536/17.2.1/7-24.

При цьому ОСР, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, зокрема ДП «РЕМ», надали розрахунки умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.07.2021 (що зафіксовано у діючих тарифах) та на 01.10.2024.

Для ТОВ «ЛЕО» співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано на рівні пропозиції підприємства станом на 01.07.2021.

3) Для ДП «РЕМ» було застосовано окремі підходи при формуванні **прогнозних статей витрат** на 2025 рік з урахуванням вимог Порядку № 1175 (зі змінами внесеними Постановою № 1613), 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, для якої застосовується КФУ), «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», «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» визначені як збільшене на $\text{ЩВ}_{\text{прогн}}$ (111,1 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2024 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

«юридичні послуги», «підготовка кадрів», «оперативно-технічне обслуговування обладнання» визначені як мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2024 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах, з урахуванням КФУ;

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

4) по статті «**Коригування витрат**» враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 06.11.2024) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕМ» та враховано коригування витрат, яке було включено у попередніх періодах і по якому термін коригування не спливає (залишається діяти у 2025 році).

Враховано постанову НКРЕКП від 05.11.2024 № 1886, прийняту на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, якою внесено зміни до НКРЕКП від 14.08.2024 № 1465 «Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415» та передбачено для ДП «РЕМ» коригування структури тарифів на послуги з

розподілу електричної енергії шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 33 307,24 тис. грн (без ПДВ) на 2025 – 2027 роки.

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).

5) Витрати з прибутку:

– «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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» 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»).

б) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців * 2), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», 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 2024 року.

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

Відповідно до положень Порядку № 1175 обсяги розподілу електричної енергії та обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги та обсяги електричної енергії для господарчих потреб для ТОВ «ЛЕО» залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах.

З метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу та поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ТОВ «ЛЕО» пропонується поетапне встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня та з 01 квітня 2025 року.

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+».

При цьому, проєктами постанов НКРЕКП (окрім ТОВ «ЛЕО»), у тому числі передбачено, що ліцензіати з розподілу електричної енергії мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2025 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.

Також 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.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+», 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