

**ОБГРУНТУВАННЯ**  
**щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення**  
**тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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», 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 2024 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 надійшли листи ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (від 27.09.2023 № 01-09/27-309) та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 28.09.2023 № 09/1891), в яких зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

У зв'язку з цим, при розрахунку рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для двох зазначених ліцензіатів 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» статті *«прибуток» та «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»* встановлено на нульовому рівні.



Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 та з урахуванням пункту 2 рішення Ради національної безпеки і оборони України, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», НКРЕКП 18.10.2023 схвалено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до Постанови № 1009 та Порядку № 1175) щодо удосконалення методології тарифоутворення для низки операторів систем розподілу (далі – Схвалений 18.10.2023 проєкт Постанови).

Так, відповідно до Схваленого 18.10.2023 проєкту Постанови 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 «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Зважаючи на зазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту 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 2023 рік, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до пояснювальної записки до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024).

– **«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 2024 рік – 592,89 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 2024 рік – 100,37 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 оператора ринку» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік;*

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 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> та <http://azs.uapetrol.com/> станом на 01.11.2023, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

– **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеної на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року, та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

– **«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 розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %) за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %) за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, визначеної, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), збільшений на 30%.

**Прогнозовані обсяги технологічних витрат** електричної енергії для Заявників, ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2024 рік, які на 2024 рік залишаються на діючому рівні, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

– стаття **«витрати на оплату праці»** – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми *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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

– 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 2023 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 9 місяців 2023 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 9 місяців 2023 року / 3 \* 4) із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

– **«витрати на зв'язок»** визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4) із

застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– *«витрати на обслуговування програмного забезпечення»* розраховано виходячи із меншого значення з витрат, врахованих у діючих тарифах, або фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– *«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж», «чистка трас»* визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року.

**«інші витрати»:**

– *«послуги банків»* – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4), із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

– *«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»* – розраховані на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4);

– *«внески на регулювання»* – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка;

– статті витрат *«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд» «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки попереджень», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати»* визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року / 3 \* 4), та із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– статті витрат: *«підготовка кадрів», «проїзні квитки», «судовий збір», «юридичні послуги», «витрати з благоустрою»* визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року / 3 \* 4);

– *«витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»* визначено з урахуванням:

діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі

3 831,66 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 4,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1545 від 27.09.2023) (без урахування податку на додану вартість), 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 2,16 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН та РДД;

– *«розробка нормативних значень технологічних витрат (зокрема ЛЬВІВОРГРЕС, ДОНОРГРЕС)»* – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2023 рік;

– *«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги»* – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2023 рік із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024, але не вище пропозиції Заявника;

– *«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 2023 рік;

– *«перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності»* визначено на рівні пропозицій компанії;

– *«витрати на службові відрядження»* визначено як збільшене на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 9 місяців 2023 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючому тарифі;

2) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2023 року;

3) по статті **«Коригування витрат»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 10.11.2023) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Також для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 враховано коригування витрат, яке було включено у попередніх періодах і по якому термін коригування не спливає (залишається діяти у 2024 році).

Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Для ПРАТ «АТОМСЕРВІС», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 10 % (але не більше 20 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 - 2025 років рівними частинами. Для ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 30 %, пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 - 2027 років рівними частинами.

Оскільки для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» відсутня можливість достовірно визначити обсяги розподілу електричної енергії, то коригування витрат в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 8 серпня 2023 року № 1451), не застосовується.

#### **4) Витрати з прибутку:**

– «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 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». При цьому для статті витрат «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» застосовано коригування на рівень виконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2022 рік:

при освоєнні ІІ 2022 року  $> 90\%$  джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік, у обсязі не більше 25%;

при освоєнні ІІ 2022 року  $< 90\%$  та  $> 75\%$  джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке не передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік;

при освоєнні ІІ 2022 року  $< 75\%$  прибуток як джерело ІІ у 2024 році не передбачається.

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»).

**5) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців \* 12 / 9), 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.

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

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

Слід зазначити, що проектами 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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

Схвалені проекти 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.

Проекти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

**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 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 – 99,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 543,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1791 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО  
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>91 719</b>	<b>9 526</b>	<b>82 193</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>15 700</b>	<b>1 508</b>	<b>14 192</b>
1.1.1	виробничі послуги	239	23	216
1.1.2	сировина і матеріали	330	32	298
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 152	207	1 945
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	10 505	1 008	9 497
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 309	126	1 183
1.1.6	витрати на ремонт	740	71	669
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	425	41	384
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>16 007</b>	<b>2 258</b>	<b>13 749</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>33 851</b>	<b>3 250</b>	<b>30 601</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>7 447</b>	<b>715</b>	<b>6 732</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>5 874</b>	<b>564</b>	<b>5 310</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>3 097</b>	<b>296</b>	<b>2 801</b>
1.6.1	плата за землю	450	43	407
1.6.2	витрати на зв'язок	262	25	237
1.6.3	витрати на службові відрядження	33	3	30
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	200	19	181
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	991	95	896
1.6.6	інші витрати	1 161	111	1 050
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>9 743</b>	<b>935</b>	<b>8 808</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>2 094</b>	<b>201</b>	<b>1 893</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 094	201	1 893
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>93 813</b>	<b>9 727</b>	<b>84 086</b>

\* Коригування 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 загальну суму 19 485 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 2024 – 2025 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить 9743 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)), 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 (без урахування податку на додану вартість);

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 (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) – 99,64

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 543,67

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

для першого класу напруги – 740,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 607,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 30 березня 2023 року № 560 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>2 732 707</b>	<b>1 156 139</b>	<b>1 576 568</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>451 881</b>	<b>115 274</b>	<b>336 607</b>
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	163 913	41 814	122 099
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	177 777	45 351	132 426
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	39 096	9 973	29 123
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>1 219 437</b>	<b>770 105</b>	<b>449 332</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>821 089</b>	<b>209 460</b>	<b>611 629</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>180 640</b>	<b>46 081</b>	<b>134 559</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>32 401</b>	<b>8 265</b>	<b>24 136</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>27 259</b>	<b>6 954</b>	<b>20 305</b>
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	16 809	4 288	12 521
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>2 732 707</b>	<b>1 156 139</b>	<b>1 576 568</b>

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 740,32

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 607,55

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 – 297,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 404,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 – 318,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 733,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1790 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>78 100</b>	<b>18 371</b>	<b>59 729</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>13 862</b>	<b>2 464</b>	<b>11 398</b>
1.1.1	виробничі послуги	56	10	46
1.1.2	сировина і матеріали	164	29	135
1.1.3	послуги оператора системи передачі	5 217	927	4 290
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	6 560	1 166	5 394
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	387	69	318
1.1.6	витрати на ремонт	684	122	562
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	794	141	653
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>38 816</b>	<b>11 389</b>	<b>27 427</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>21 185</b>	<b>3 765</b>	<b>17 420</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>4 661</b>	<b>828</b>	<b>3 833</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>328</b>	<b>58</b>	<b>270</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>1 582</b>	<b>282</b>	<b>1 300</b>
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	9	2	7
1.6.3	витрати на службові відрядження	10	2	8
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	46	8	38
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	1 517	270	1 247
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-2 334</b>	<b>-415</b>	<b>-1 919</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 326</b>	<b>236</b>	<b>1 090</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 326	236	1 090
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-196</b>	<b>-35</b>	<b>-161</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>79 230</b>	<b>18 572</b>	<b>60 658</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 4 667,67 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 2 334 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 391,54 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 196 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) – 297,14

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 404,79

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 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>52 786</b>	<b>11 469</b>	<b>41 317</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>8 824</b>	<b>1 359</b>	<b>7 465</b>
1.1.1	виробничі послуги	545	84	461
1.1.2	сировина і матеріали	312	48	264
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 897	446	2 451
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 831	590	3 241
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	223	34	189
1.1.6	витрати на ремонт	862	133	729
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	154	24	130
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>21 551</b>	<b>6 660</b>	<b>14 891</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>18 263</b>	<b>2 811</b>	<b>15 452</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>4 018</b>	<b>618</b>	<b>3 400</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>192</b>	<b>30</b>	<b>162</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>3 095</b>	<b>477</b>	<b>2 618</b>
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	30	5	25
1.6.3	витрати на службові відрядження	19	3	16
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	65	10	55
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 981	459	2 522
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-3 157</b>	<b>-486</b>	<b>-2 671</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 179</b>	<b>181</b>	<b>998</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 179	181	998
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-54</b>	<b>-8</b>	<b>-46</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>53 911</b>	<b>11 642</b>	<b>42 269</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 6 314,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 3 157 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 108,6 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 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) – 318,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 733,18

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 – 66,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 668,77 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1793 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>60 849</b>	<b>11 276</b>	<b>49 573</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>21 305</b>	<b>2 633</b>	<b>18 672</b>
1.1.1	виробничі послуги	92	11	81
1.1.2	сировина і матеріали	88	11	77
1.1.3	послуги оператора системи передачі	890	110	780
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	17 358	2 145	15 213
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	13	2	11
1.1.6	витрати на ремонт	2 577	319	2 258
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	287	35	252
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>6 621</b>	<b>4 574</b>	<b>2 047</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>17 005</b>	<b>2 102</b>	<b>14 903</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>3 741</b>	<b>462</b>	<b>3 279</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>1 282</b>	<b>158</b>	<b>1 124</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>1 302</b>	<b>161</b>	<b>1 141</b>
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	1 302	161	1 141
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>9 593</b>	<b>1 186</b>	<b>8 407</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 096</b>	<b>135</b>	<b>961</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 096	135	961
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>61 945</b>	<b>11 411</b>	<b>50 534</b>

\* Коригування 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 загальну суму 38 373 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить 9 593 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)), 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 (без урахування податку на додану вартість); 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 (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) – 66,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 668,77

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 – 133,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 312,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>365 362</b>	<b>82 896</b>	<b>282 466</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>179 894</b>	<b>22 217</b>	<b>157 677</b>
1.1.1	виробничі послуги	4 441	548	3 893
1.1.2	сировина і матеріали	3 218	397	2 821
1.1.3	послуги оператора системи передачі	13 319	1 645	11 674
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	134 008	16 550	117 458
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	3 150	389	2 761
1.1.6	витрати на ремонт	15 179	1 875	13 304
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	6 579	813	5 766
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>99 085</b>	<b>50 010</b>	<b>49 075</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>328 361</b>	<b>40 553</b>	<b>287 808</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>72 239</b>	<b>8 922</b>	<b>63 317</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>14 813</b>	<b>1 829</b>	<b>12 984</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>17 406</b>	<b>2 150</b>	<b>15 256</b>
1.6.1	плата за землю	1 052	130	922
1.6.2	витрати на зв'язок	645	80	565
1.6.3	витрати на службові відрядження	1 547	191	1 356
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	722	89	633
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	13 440	1 660	11 780
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-346 436</b>	<b>-42 785</b>	<b>-303 651</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-672</b>	<b>-83</b>	<b>-589</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>364 690</b>	<b>82 813</b>	<b>281 877</b>

\* Коригування витрат:

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 (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 44 235,08 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 у бік зменшення на суму 302 201,23 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 у бік зменшення на суму 672,13 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) – 133,16

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 312,68

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 – 397,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 757,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1792 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>3 176 692</b>	<b>1 385 729</b>	<b>1 790 963</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>707 783</b>	<b>276 034</b>	<b>431 749</b>
1.1.1	виробничі послуги	15 006	5 852	9 154
1.1.2	сировина і матеріали	17 572	6 853	10 719
1.1.3	послуги оператора системи передачі	131 878	51 432	80 446
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	383 396	149 524	233 872
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 631	9 216	14 415
1.1.6	витрати на ремонт	89 201	34 788	54 413
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	47 099	18 369	28 730
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>981 111</b>	<b>529 455</b>	<b>451 656</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>1 140 623</b>	<b>444 843</b>	<b>695 780</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>250 937</b>	<b>97 865</b>	<b>153 072</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>203 960</b>	<b>79 544</b>	<b>124 416</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>132 431</b>	<b>51 648</b>	<b>80 783</b>
1.6.1	плата за землю	2 205	860	1 345
1.6.2	витрати на зв'язок	1 391	542	849
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 491	1 361	2 130
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	4 686	1 828	2 858
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20	8	12
1.6.6	інші витрати	120 638	47 049	73 589
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-240 153</b>	<b>-93 660</b>	<b>-146 493</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>72 773</b>	<b>28 381</b>	<b>44 392</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	72 773	28 381	44 392
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-12 895</b>	<b>-5 029</b>	<b>-7 866</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>3 236 570</b>	<b>1 409 081</b>	<b>1 827 489</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024-2025 роки у бік зменшення на загальну суму 506 096,7 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 253 048 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024-2025 роки у бік зменшення на загальну суму 25 790 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 12 895 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) – 397,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 757,66

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

**ОБГРУНТУВАННЯ**  
**щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення**  
**тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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», 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 2024 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 надійшли листи ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (від 27.09.2023 № 01-09/27-309) та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 28.09.2023 № 09/1891), в яких зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2024 рік.

У зв'язку з цим, при розрахунку рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для двох зазначених ліцензіатів 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» статті *«прибуток» та «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»* встановлено на нульовому рівні.



UB  
НКРЕКП  
№1921-17.2.1/23 від 10.11.2023  
КЕП: Огньов А. В.  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400

Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 та з урахуванням пункту 2 рішення Ради національної безпеки і оборони України, введеного в дію Указом Президента від 12 травня 2023 року № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», НКРЕКП 18.10.2023 схвалено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до Постанови № 1009 та Порядку № 1175) щодо удосконалення методології тарифоутворення для низки операторів систем розподілу (далі – Схвалений 18.10.2023 проєкт Постанови).

Так, відповідно до Схваленого 18.10.2023 проєкту Постанови 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 «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах.

Зважаючи на зазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту 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 2023 рік, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до пояснювальної записки до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023 (далі – Державний бюджет 2024).

– «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 2024 рік – 592,89 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 2024 рік – 100,37 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 оператора ринку» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік;*

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 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> та <http://azs.uapetrol.com/> станом на 01.11.2023, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

– **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2022 року та I півріччі 2023 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеної на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року, та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

– **«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 розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 378 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %) за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %) за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, визначеної, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт·год), збільшений на 30%.

**Прогнозовані обсяги технологічних витрат** електричної енергії для Заявників, ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2024 рік, які на 2024 рік залишаються на діючому рівні, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

– стаття **«витрати на оплату праці»** – оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2023 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 14.09.2023 № 05.6-14/218-23), неможливо застосувати норми *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. Зазначену статтю визначено на рівні діючих у 2023 році витрат, збільшених на 18 % – добуток:

індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін на 2024 рік (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

– 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 2023 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 9 місяців 2023 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 9 місяців 2023 року / 3 \* 4) із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2024 рік (у середньому до попереднього року) (108,5 %) відповідно до Державного бюджету 2024;

– **«витрати на зв'язок»** визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4) із



застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– *«витрати на обслуговування програмного забезпечення»* розраховано виходячи із меншого значення з витрат, врахованих у діючих тарифах, або фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– *«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж», «чистка трас»* визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року.

**«інші витрати»:**

– *«послуги банків»* – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4), із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024);

– *«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»* – розраховані на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 року / 3 \* 4);

– *«внески на регулювання»* – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2024 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 14.06.2023 № 1084 визначено на рівні 0,069 відсотка;

– статті витрат *«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд» «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки попереджень», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати»* визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року / 3 \* 4), та із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024;

– статті витрат: *«підготовка кадрів», «проїзні квитки», «судовий збір», «юридичні послуги», «витрати з благоустрою»* визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців 2023 до року / 3 \* 4);

– *«витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»* визначено з урахуванням:

діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі

3 831,66 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 4,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1545 від 27.09.2023) (без урахування податку на додану вартість), 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 2,16 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН та РДД;

– *«розробка нормативних значень технологічних витрат (зокрема ЛЬВІВОРГРЕС, ДОНОРГРЕС)»* – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2023 рік;

– *«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги»* – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2023 рік із застосуванням коефіцієнта 1,114 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету 2024, але не вище пропозиції Заявника;

– *«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 2023 рік;

– *«перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності»* визначено на рівні пропозицій компанії;

– *«витрати на службові відрядження»* визначено як збільшене на прогнозний індекс цін виробників (111,40 %) мінімальне значення між фактичними витратами за 9 місяців 2023 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючому тарифі;

2) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2023 року;

3) по статті **«Коригування витрат»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2022 по 10.11.2023) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Також для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 враховано коригування витрат, яке було включено у попередніх періодах і по якому термін коригування не спливає (залишається діяти у 2024 році).

Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Для ПРАТ «АТОМСЕРВІС», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 10 % (але не більше 20 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 - 2025 років рівними частинами. Для ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», у якого вплив витрат у частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках на річні рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році складає більше ніж 20 % (але не більше 30 % включно), пропонується такі витрати врахувати протягом 2024 - 2026 років рівними частинами.

Оскільки для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» відсутня можливість достовірно визначити обсяги розподілу електричної енергії, то коригування витрат в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 8 серпня 2023 року № 1451), не застосовується.

#### **4) Витрати з прибутку:**

– «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 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». При цьому для статті витрат «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» застосовано коригування на рівень виконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2022 рік:

при освоєнні ІІ 2022 року  $> 90\%$  джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік, у обсязі не більше 25%;

при освоєнні ІІ 2022 року  $< 90\%$  та  $> 75\%$  джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке не передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2023 рік;

при освоєнні ІІІ 2022 року < 75% прибуток як джерело ІІІ у 2024 році не передбачається.

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»).

**5) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців \* 12 / 9), 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.

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

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+».

Слід зазначити, що 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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного 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**



**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 – 99,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 543,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1791 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДОЧІРЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО  
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>91 719</b>	<b>9 526</b>	<b>82 193</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>15 700</b>	<b>1 508</b>	<b>14 192</b>
1.1.1	виробничі послуги	239	23	216
1.1.2	сировина і матеріали	330	32	298
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 152	207	1 945
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	10 505	1 008	9 497
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 309	126	1 183
1.1.6	витрати на ремонт	740	71	669
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	425	41	384
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>16 007</b>	<b>2 258</b>	<b>13 749</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>33 851</b>	<b>3 250</b>	<b>30 601</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>7 447</b>	<b>715</b>	<b>6 732</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>5 874</b>	<b>564</b>	<b>5 310</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>3 097</b>	<b>296</b>	<b>2 801</b>
1.6.1	плата за землю	450	43	407
1.6.2	витрати на зв'язок	262	25	237
1.6.3	витрати на службові відрядження	33	3	30
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	200	19	181
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	991	95	896
1.6.6	інші витрати	1 161	111	1 050
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>9 743</b>	<b>935</b>	<b>8 808</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>2 094</b>	<b>201</b>	<b>1 893</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 094	201	1 893
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>93 813</b>	<b>9 727</b>	<b>84 086</b>

\* Коригування 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 загальну суму 19 485 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 2024 – 2025 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить 9743 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)), 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 (без урахування податку на додану вартість);

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 (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) – 99,64

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 543,67

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



для першого класу напруги – 740,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 607,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 30 березня 2023 року № 560 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>2 732 707</b>	<b>1 156 139</b>	<b>1 576 568</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>451 881</b>	<b>115 274</b>	<b>336 607</b>
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	163 913	41 814	122 099
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	177 777	45 351	132 426
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	39 096	9 973	29 123
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>1 219 437</b>	<b>770 105</b>	<b>449 332</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>821 089</b>	<b>209 460</b>	<b>611 629</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>180 640</b>	<b>46 081</b>	<b>134 559</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>32 401</b>	<b>8 265</b>	<b>24 136</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>27 259</b>	<b>6 954</b>	<b>20 305</b>
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	16 809	4 288	12 521
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>2 732 707</b>	<b>1 156 139</b>	<b>1 576 568</b>

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 740,32

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 607,55

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,

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 – 297,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 404,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 – 318,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 733,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1790 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>78 100</b>	<b>18 371</b>	<b>59 729</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>13 862</b>	<b>2 464</b>	<b>11 398</b>
1.1.1	виробничі послуги	56	10	46
1.1.2	сировина і матеріали	164	29	135
1.1.3	послуги оператора системи передачі	5 217	927	4 290
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	6 560	1 166	5 394
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	387	69	318
1.1.6	витрати на ремонт	684	122	562
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	794	141	653
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>38 816</b>	<b>11 389</b>	<b>27 427</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>21 185</b>	<b>3 765</b>	<b>17 420</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>4 661</b>	<b>828</b>	<b>3 833</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>328</b>	<b>58</b>	<b>270</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>1 582</b>	<b>282</b>	<b>1 300</b>
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	9	2	7
1.6.3	витрати на службові відрядження	10	2	8
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	46	8	38
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	1 517	270	1 247
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-2 334</b>	<b>-415</b>	<b>-1 919</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 326</b>	<b>236</b>	<b>1 090</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 326	236	1 090
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-196</b>	<b>-35</b>	<b>-161</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>79 230</b>	<b>18 572</b>	<b>60 658</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 4 667,67 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 2 334 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 391,54 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 196 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) – 297,14

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 404,79

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 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>52 786</b>	<b>11 469</b>	<b>41 317</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>8 824</b>	<b>1 359</b>	<b>7 465</b>
1.1.1	виробничі послуги	545	84	461
1.1.2	сировина і матеріали	312	48	264
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 897	446	2 451
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 831	590	3 241
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	223	34	189
1.1.6	витрати на ремонт	862	133	729
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	154	24	130
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>21 551</b>	<b>6 660</b>	<b>14 891</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>18 263</b>	<b>2 811</b>	<b>15 452</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>4 018</b>	<b>618</b>	<b>3 400</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>192</b>	<b>30</b>	<b>162</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>3 095</b>	<b>477</b>	<b>2 618</b>
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	30	5	25
1.6.3	витрати на службові відрядження	19	3	16
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	65	10	55
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 981	459	2 522
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-3 157</b>	<b>-486</b>	<b>-2 671</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 179</b>	<b>181</b>	<b>998</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 179	181	998
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-54</b>	<b>-8</b>	<b>-46</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>53 911</b>	<b>11 642</b>	<b>42 269</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 6 314,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 3 157 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 108,6 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 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) – 318,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 733,18

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 – 66,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);



для другого класу напруги – 668,77 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1793 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>60 849</b>	<b>11 276</b>	<b>49 573</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>21 305</b>	<b>2 633</b>	<b>18 672</b>
1.1.1	виробничі послуги	92	11	81
1.1.2	сировина і матеріали	88	11	77
1.1.3	послуги оператора системи передачі	890	110	780
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	17 358	2 145	15 213
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	13	2	11
1.1.6	витрати на ремонт	2 577	319	2 258
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	287	35	252
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>6 621</b>	<b>4 574</b>	<b>2 047</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>17 005</b>	<b>2 102</b>	<b>14 903</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>3 741</b>	<b>462</b>	<b>3 279</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>1 282</b>	<b>158</b>	<b>1 124</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>1 302</b>	<b>161</b>	<b>1 141</b>
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	1 302	161	1 141
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>9 593</b>	<b>1 186</b>	<b>8 407</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>1 096</b>	<b>135</b>	<b>961</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 096	135	961
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>61 945</b>	<b>11 411</b>	<b>50 534</b>

\* Коригування 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 загальну суму 38 373 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить 9 593 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)), 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 (без урахування податку на додану вартість); 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 (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) – 66,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 668,77

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 – 133,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 312,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>365 362</b>	<b>82 896</b>	<b>282 466</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>179 894</b>	<b>22 217</b>	<b>157 677</b>
1.1.1	виробничі послуги	4 441	548	3 893
1.1.2	сировина і матеріали	3 218	397	2 821
1.1.3	послуги оператора системи передачі	13 319	1 645	11 674
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	134 008	16 550	117 458
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	3 150	389	2 761
1.1.6	витрати на ремонт	15 179	1 875	13 304
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	6 579	813	5 766
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>99 085</b>	<b>50 010</b>	<b>49 075</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>328 361</b>	<b>40 553</b>	<b>287 808</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>72 239</b>	<b>8 922</b>	<b>63 317</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>14 813</b>	<b>1 829</b>	<b>12 984</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>17 406</b>	<b>2 150</b>	<b>15 256</b>
1.6.1	плата за землю	1 052	130	922
1.6.2	витрати на зв'язок	645	80	565
1.6.3	витрати на службові відрядження	1 547	191	1 356
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	722	89	633
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	13 440	1 660	11 780
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-346 436</b>	<b>-42 785</b>	<b>-303 651</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-672</b>	<b>-83</b>	<b>-589</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>364 690</b>	<b>82 813</b>	<b>281 877</b>

\* Коригування витрат:

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 (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 44 235,08 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 у бік зменшення на суму 302 201,23 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 у бік зменшення на суму 672,13 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) – 133,16

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 312,68

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 – 397,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 757,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 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 пріоритетно 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 21 грудня 2022 року № 1792 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2024 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
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>3 176 692</b>	<b>1 385 729</b>	<b>1 790 963</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>707 783</b>	<b>276 034</b>	<b>431 749</b>
1.1.1	виробничі послуги	15 006	5 852	9 154
1.1.2	сировина і матеріали	17 572	6 853	10 719
1.1.3	послуги оператора системи передачі	131 878	51 432	80 446
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	383 396	149 524	233 872
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 631	9 216	14 415
1.1.6	витрати на ремонт	89 201	34 788	54 413
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	47 099	18 369	28 730
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>	<b>981 111</b>	<b>529 455</b>	<b>451 656</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>1 140 623</b>	<b>444 843</b>	<b>695 780</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>250 937</b>	<b>97 865</b>	<b>153 072</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>203 960</b>	<b>79 544</b>	<b>124 416</b>
<b>1.6</b>	<b>Інші операційні витрати:</b>	<b>132 431</b>	<b>51 648</b>	<b>80 783</b>
1.6.1	плата за землю	2 205	860	1 345
1.6.2	витрати на зв'язок	1 391	542	849
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 491	1 361	2 130
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	4 686	1 828	2 858
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20	8	12
1.6.6	інші витрати	120 638	47 049	73 589
<b>1.7</b>	<b>Коригування витрат*</b>	<b>-240 153</b>	<b>-93 660</b>	<b>-146 493</b>
<b>2</b>	<b>Усього фінансові витрати (% за кредит)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку на:</b>	<b>72 773</b>	<b>28 381</b>	<b>44 392</b>
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	72 773	28 381	44 392
<b>4</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**</b>	<b>-12 895</b>	<b>-5 029</b>	<b>-7 866</b>
<b>5</b>	<b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього загальні витрати (необхідний дохід)</b>	<b>3 236 570</b>	<b>1 409 081</b>	<b>1 827 489</b>

\* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024-2025 роки у бік зменшення на загальну суму 506 096,7 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 253 048 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024-2025 роки у бік зменшення на загальну суму 25 790 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2024 рік сума становить 12 895 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) – 397,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 757,66

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ