УТОЧНЕНО

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 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».

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані Заявниками документи, з урахуванням вимог Порядку № 1175, із застосуванням загальних підходів, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, при цьому для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (додаток 30 до Порядку 1175, згідно з яким визначено перелік ОСР, зокрема, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією) для оптимізації окремих статей операційних витрат, передбачено застосування коригуючого коефіцієнта зміни (зменшення) фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (далі – КФУ). КФУ розрахований як відношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання (на контрольованій території) станом на 01.10.2026 (інформація отримана на запит Регулятора) до кількості умовних одиниць, врахованих у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, який дорівнює 0,7.

1) Стаття **«операційні витрати»**:
«матеріальні витрати:

Прогнозовані витрати на ***«виробничі послуги»***, ***«сировину 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 2026 рік, із застосуванням коефіцієнта 116,2 – індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) (далі – $ІЦВ_{прогн}$), відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.06.2026 № 695 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027-2029 роки» (далі –

UB
НКРЕКП
№2258-17.2.1/26 від 02.11.2026
КЕП: Огньов А. В. 02.11.2026 17:04
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Постанова № 695) (що передбачено сценарієм 2, передбаченим проєктом Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік»);

При цьому, здійснено перерозподіл складових за статтями витрат ***«виробничі послуги»*** та ***«сировина і матеріали»*** пропорційно пропозиціям, які надано компаніями на тарифи 2027 року;

прогнозовані ***«витрати на послуги оператора системи передачі»*** визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії та 75% прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 914,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026.

прогнозовані **«витрати на 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, 75 % прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 143,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026.

прогнозовані ***«витрати на паливо»*** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2025 року та I півріччі 2026 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на веб-сайті https://index.minfin.com.ua/ua/markets/fuel/ станом на 20.10.2026, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$.

При цьому, прогнозні ціни на «мастила моторні» та «оливи» застосовані, виходячи з очікуваних фактичних цін ліцензіата за 2026 рік із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$.

Для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вартість вугілля для обігріву приміщень тягових підстанцій застосовано на рівні пропозиції компанії;

при визначенні статті **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** враховано:

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2027 рік у розмірі 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (за результатами наради, яка відбулась 28.10.2026);

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, зменшений на 5 %;

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуючому ринку (БР) на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, збільшений на 30 %.

Співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на БР 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

прогнозовані ***«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»*** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у ІІ півріччі 2025 року та І півріччі 2026 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої ціни РДН, визначеної на рівні 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %.

прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2027 рік, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги враховано на рівні показників визначених проєктом постанови НКРЕКП *«Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154»,* питання щодо прийняття якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026

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

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – серпень 2026 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України

33 189 грн (лист Державної служби статистики України від 06.10.2026 № 05.6-03/267-26);

коефіцієнта β на рівні 0,21 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, що розрахована на підставі загальної чисельності персоналу, врахованої у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (крім прифронтових ОСР, для яких відповідно до положень Методики тарифна чисельність персоналу розрахована із застосуванням коригуючого коефіцієнта КФУ).

З метою оптимізації витрат для ДП «РЕМ» за статтею «витрати на оплату праці» застосовано коефіцієнт 1,45 до фактичної середньої чисельності працівників, згідно з даними форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 6 місяців 2026 року.

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15 %.

прогнозований рівень ***«єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»*** застосовано на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

прогнозовану суму ***«відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям»*** визначено на рівні 0,3 % від витрат на оплату праці;

прогнозований рівень ***«витрат на охорону праці»*** визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю витрат ***«амортизація»*** визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2026 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

статтю витрат ***«плата за землю»*** розраховано на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, приведених до року із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2027 рік (у середньому до попереднього року) (108,6 %) відповідно до Постанови № 695 (далі – ІСЦ);

прогнозовані ***«витрати на зв'язок»*** визначено виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн.}$;

прогнозовані ***«витрати на службові відрядження»*** та ***«витрати на обслуговування програмного забезпечення»*** визначено як збільшене на $ІЦВ_{прогн}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах;

прогнозовані ***«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»*** визначено виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року.

«інші витрати»:

прогнозовані витрати на ***«послуги банків»*** розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 6 місяців 2026 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$;

прогнозовані витрати на ***«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»*** розраховані на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року.

Окрім цього, статтю витрат ***«податок на нерухоме майно»*** розраховано виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта зростання заробітної плати, розрахованого як співвідношення мінімальної заробітної плати станом на 01.01.2026 та 01.01.2027 відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2026 рік» та проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік (реєстр. № 16000 від 15.09.2026) (із розрахунку 9546/8647*100 =110,40 (110%));

статтю витрат ***«внески на регулювання»*** розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2027 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 23.06.2026 № 943 визначено на рівні 0,061 відсотка;

прогнозовані витрати на ***«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд та іншого обладнання», «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати», «відновлення та заправка картриджів», «послуги з пожежної охорони»*** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, та із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$;

прогнозовані витрати на ***«інформаційно-консультаційні послуги», «чистку трас», «підготовку кадрів», «послуги з автоперевезень, проїзд працівників (проїзні квитки)», «витрати з благоустрою», «судовий збір», «судові витрати», «юридичні послуги»*** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року;

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

прогнозовані ***«витрати на послуги оператора ринку»*** (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на РДН та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР у розмірі 4 669,71 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 19.12.2025 № 2167 зі змінами). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу

електричної енергії на РДН;

прогнозовані ***«витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»*** (далі – УЕБ) (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на УЕБ та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на УЕБ) визначено з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі – УЕБ (згідно з рішенням Біржового комітету УЕБ № 2225 від 12.10.2026), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 918,92 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,44 грн/МВт·год (50% від 6,88 грн/МВт·год). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДД.

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

прогнозовані витрати на ***«розробку нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС)*** визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2026 рік;

прогнозовані витрати на ***«послуги аудиту», «обов'язкове страхування»*** та ***«витрати на аутсорсингові послуги»*** визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2026 рік, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прог}$;

статтю витрат ***«землеустрій, (землевпорядкування)»*** визначено на рівні пропозицій компаній з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150 % у порівнянні з тарифом, встановленим на 2026 рік;

2) **співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги** враховано станом на 01.07.2026 (без врахування активів, що знаходяться на тимчасово окупованій території).

У зв'язку з цим, здійснено розрахунок КФУ з урахуванням умовних одиниць станом на 01.07.2026 для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

3) для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» було застосовано окремі підходи при формуванні прогнозних статей витрат на 2027 рік з урахуванням вимог Порядку № 1175 (зі змінами), а саме *розрахунок операційних витрат структури тарифів здійснено із застосуванням КФУ, окрім статей витрат: «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «паливно-мастильні матеріали», «витрати на електричну енергію для господарчих потреб», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату праці та похідні витрати», «амортизація», «внески на регулювання» та витрати, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії.*

При цьому, статті витрат: *«виробничі послуги»*, *«витрати на ремонт»* та *«сировина і матеріали»* розраховані як добуток діючого тарифу, КФУ та $ІЦВ_{прогн}$ з пропорційним перерозподілом складових витрат по зазначених статтях.

При цьому, прогнозовані витрати *«аудиторські послуги» та «послуги аутсорсингу»* розраховані як добуток діючого тарифу $ІЦВ_{прогн}$ та КФУ.

Для ДП «РЕМ» статтю витрат на *«судові витрати»* розраховано на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, які скориговано (зменшено) на необ'єктивний обсяг судових витрат згідно інформації, наданої ДП «РЕМ» на запит НКРЕКП листом від 26.10.2026 № 09-01/2506, та приведено до року.

Статтю витрат *«плата за землю»* визначено як збільшене на ІСЦ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

Статті витрат: *«витрати на зв'язок», «витрати на службові відрядження», «витрати на обслуговування програмного забезпечення», «витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків», «страхування», «послуги з охорони», «канцелярські витрати», «вивезення відходів», «поштово-телеграфні витрати, кур'єрські послуги», «технічне обслуговування основних засобів (в т.ч. транспортні засоби)», «оперативно-технічне обслуговування обладнання»,* визначені як збільшене на $ІЦВ_{прогн}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

«юридичні послуги» визначено як мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах, з урахуванням КФУ.

4) по статтях «**Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (зокрема прийняті по 27.10.2026) та відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (коригування фактичних звітних даних) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а також відповідно до судових рішень.

Також структурами витрат враховано дельти по заокругленням коригування, які виникли у результаті розтермінувань загальної суми коригувань на декілька років (що відповідає загальній сумі, зазначеній у відповідному рішенні).

Крім того, при прийнятті рішень про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік суми коригування необхідного доходу можуть бути актуалізовані за результатами проведених заходів державного контролю.

Крім цього, на виконання пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1464 у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ

ТЕПЛО» на 2027 рік ураховано коригування витрат у бік зменшення на загальну суму 71,90 тис. грн (без ПДВ). ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не виконало рішення пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1464 та не подало до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік у строк до 30 вересня 2026 року (службова записка від 13.10.2026 № 2336/17-26).

5) Витрати з прибутку:

прогнозовані витрати за статтею «інші витрати з прибутку» розраховано як 5 % від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат».

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

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

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «витрати на послуги оператора ринку» та «витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО», тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР на 2027 рік;

6) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2026 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), без урахування коригування обсягів минулих періодів попередніх років за даними форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), але не менше, ніж пропозиція ОСР.

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

Також проєктами постанов НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ліцензіати з розподілу електричної енергії мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2027 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2027 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+» на 2027 рік.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП разом з обґрунтувальними 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**

ПРОЄКТ

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 – 168,41 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 189,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2037 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**127 391**	**12 531**	**114 860**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**20 924**	**2 007**	**18 917**
1.1.1	виробничі послуги	316	30	286
1.1.2	сировина і матеріали	940	90	850
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 221	309	2 912
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	11 140	1 069	10 071
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 751	264	2 487
1.1.6	витрати на ремонт	1 063	102	961
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 493	143	1 350
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**25 574**	**2 758**	**22 816**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**53 752**	**5 160**	**48 592**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**11 825**	**1 135**	**10 690**
1.5	**Амортизація**	**7 656**	**735**	**6 921**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 225**	**502**	**4 723**
1.6.1	плата за землю	854	82	772
1.6.2	витрати на зв'язок	523	50	473
1.6.3	витрати на службові відрядження	48	5	43
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	293	28	265
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 552	149	1 403
1.6.6	інші витрати	1 955	188	1 767
1.7	**Коригування витрат***	**2 435**	**234**	**2 201**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**3 303**	**317**	**2 986**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	3 303	317	2 986
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**130 694**	**12 848**	**117 846**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 2 435 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 168,41

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 189,05

ПРОЄКТ

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 – 636,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 639,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2039 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**18 728**	**18 728**	**0**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**5 169**	**5 169**	**0**
1.1.1	виробничі послуги	25	25	0
1.1.2	сировина і матеріали	25	25	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	137	137	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 309	4 309	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	673	673	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 089**	**1 089**	**0**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**5 207**	**5 207**	**0**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**1 146**	**1 146**	**0**
1.5	**Амортизація**	**916**	**916**	**0**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**405**	**405**	**0**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	405	405	0
1.7	**Коригування витрат***	**4 796**	**4 796**	**0**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**316**	**316**	**0**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	316	316	0
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**19 044**	**19 044**	**0**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 4 796 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 636,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 639,53

ПРОЄКТ

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 – 90,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 59,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2038 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 375**	**5 532**	**-157**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**58 100**	**8 710**	**49 390**
1.1.1	виробничі послуги	3 252	487	2 765
1.1.2	сировина і матеріали	1 913	287	1 626
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 365	355	2 010
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 704	4 153	23 551
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 966	445	2 521
1.1.6	витрати на ремонт	10 597	1 588	9 009
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	9 303	1 395	7 908
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**18 774**	**7 540**	**11 234**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**90 526**	**13 570**	**76 956**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**19 916**	**2 985**	**16 931**
1.5	**Амортизація**	**55 505**	**8 320**	**47 185**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**6 590**	**988**	**5 602**
1.6.1	плата за землю	904	136	768
1.6.2	витрати на зв'язок	193	29	164
1.6.3	витрати на службові відрядження	16	2	14
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	692	104	588
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	216	32	184
1.6.6	інші витрати	4 569	685	3 884
1.7	**Коригування витрат***	**-244 036**	**-36 581**	**-207 455**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**8 315**	**1 246**	**7 069**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	8 315	1 246	7 069
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-1 044**	**-156**	**-888**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**12 646**	**6 622**	**6 024**

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 10 827,25 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 22 895 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 119 363,53 тис. грн.

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

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 275,99 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 672,85 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 90,27

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 59,82

ПРОЄКТ

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 – 680,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 780,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2041 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 090 536**	**2 396 206**	**2 694 330**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**1 052 080**	**448 712**	**603 368**
1.1.1	виробничі послуги	30 972	13 210	17 762
1.1.2	сировина і матеріали	25 771	10 991	14 780
1.1.3	послуги оператора системи передачі	195 096	83 208	111 888
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	556 041	237 151	318 890
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	48 764	20 798	27 966
1.1.6	витрати на ремонт	125 364	53 468	71 896
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	70 072	29 886	40 186
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 548 981**	**885 732**	**663 249**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**1 755 016**	**748 514**	**1 006 502**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**386 104**	**164 673**	**221 431**
1.5	**Амортизація**	**200 576**	**85 546**	**115 030**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**230 284**	**98 217**	**132 067**
1.6.1	плата за землю	1 205	514	691
1.6.2	витрати на зв'язок	2 368	1 010	1 358
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 761	1 178	1 583
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	6 872	2 931	3 941
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20	9	11
1.6.6	інші витрати	217 058	92 575	124 483
1.7	**Коригування витрат***	**-82 505**	**-35 188**	**-47 317**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**116 123**	**49 526**	**66 597**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	116 123	49 526	66 597
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-607**	**-259**	**-348**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**5 206 052**	**2 445 473**	**2 760 579**

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 82 505,23 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 607,02 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) – 680,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 780,03

ПРОЄКТ

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 – 447,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 778,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 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 – 493,72 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 058,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП, від 05 грудня 2025 року № 2040 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток 1
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**118 370**	**31 925**	**86 445**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**23 056**	**3 950**	**19 106**
1.1.1	виробничі послуги	274	47	227
1.1.2	сировина і матеріали	238	41	197
1.1.3	послуги оператора системи передачі	7 176	1 229	5 947
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	10 694	1 832	8 862
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 170	372	1 798
1.1.6	витрати на ремонт	1 003	172	831
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 501	257	1 244
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**56 974**	**21 408**	**35 566**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**35 797**	**6 132**	**29 665**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 875**	**1 349**	**6 526**
1.5	**Амортизація**	**4 379**	**750**	**3 629**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 061**	**866**	**4 195**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	165	28	137
1.6.3	витрати на службові відрядження	14	2	12
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	67	11	56
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 815	825	3 990
1.7	**Коригування витрат***	**-14 772**	**-2 530**	**-12 242**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 253**	**386**	**1 867**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 253	386	1 867
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-2 094**	**-359**	**-1 735**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**118 529**	**31 952**	**86 577**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 14 740,47 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 31,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 2 093,84 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) – 447,86

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 778,30

Додаток 2
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік

на території м. Новий Розділ Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**88 791**	**17 493**	**71 298**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**12 486**	**1 307**	**11 179**
1.1.1	виробничі послуги	1 077	113	964
1.1.2	сировина і матеріали	460	48	412
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 989	313	2 676
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	5 370	562	4 808
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	927	97	830
1.1.6	витрати на ремонт	1 197	125	1 072
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	466	49	417
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**23 730**	**10 682**	**13 048**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**32 029**	**3 353**	**28 676**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 046**	**738**	**6 308**
1.5	**Амортизація**	**2 707**	**283**	**2 424**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**7 645**	**800**	**6 845**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	242	25	217
1.6.3	витрати на службові відрядження	28	3	25
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	95	10	85
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	7 280	762	6 518
1.7	**Коригування витрат***	**3 148**	**330**	**2 818**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 068**	**217**	**1 851**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 068	217	1 851
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-448**	**-47**	**-401**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**90 411**	**17 663**	**72 748**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік збільшення на суму 3 187,93 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 40,20 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 448,04 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) – 493,72

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 058,04

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 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».

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані Заявниками документи, з урахуванням вимог Порядку № 1175, із застосуванням загальних підходів, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, при цьому для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (додаток 30 до Порядку 1175, згідно з яким визначено перелік ОСР, зокрема, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією) для оптимізації окремих статей операційних витрат, передбачено застосування коригуючого коефіцієнта зміни (зменшення) фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (далі – КФУ). КФУ розрахований як відношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання (на контрольованій території) станом на 01.10.2026 (інформація отримана на запит Регулятора) до кількості умовних одиниць, врахованих у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, який дорівнює 0,7.

1) Стаття **«операційні витрати»**:

«матеріальні витрати:

Прогнозовані витрати на ***«виробничі послуги»***, ***«сировину 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 2026 рік, із застосуванням коефіцієнта 116,2 – індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) (далі – $ІЦВ_{прогн}$), відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.06.2026 № 695 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027-2029 роки» (далі –

UB
НКРЕКП
№2252-17.2.1/26 від 28.10.2026
КЕП: Огньов А. В. 28.10.2026 19:41
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Постанова № 695) (що передбачено сценарієм 2, передбаченим проєктом Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік»);

При цьому, здійснено перерозподіл складових за статтями витрат ***«виробничі послуги»*** та ***«сировина і матеріали»*** пропорційно пропозиціям, які надано компаніями на тарифи 2027 року;

прогнозовані ***«витрати на послуги оператора системи передачі»*** визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії та 75% прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 914,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026.

прогнозовані **«витрати на 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, 75 % прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 143,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026.

прогнозовані ***«витрати на паливо»*** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у ІІ півріччі 2025 року та І півріччі 2026 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на веб-сайті https://index.minfin.com.ua/ua/markets/fuel/ станом на 20.10.2026, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$.

При цьому, прогнозні ціни на «мастила моторні» та «оливи» застосовані, виходячи з очікуваних фактичних цін ліцензіата за 2026 рік із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$.

Для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» вартість вугілля для обігріву приміщень тягових підстанцій застосовано на рівні пропозиції компанії;

при визначенні статті **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** враховано:

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2027 рік у розмірі 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (за результатами наради, яка відбулась 28.10.2026);

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, зменшений на 5 %;

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуючому ринку (БР) на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, збільшений на 30 %.

Співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на БР 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

прогнозовані ***«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»*** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у ІІ півріччі 2025 року та І півріччі 2026 року (але не більше пропозиції компанії). Вартість електричної енергії для господарчих потреб визначається як сума прогнозованої ціни РДН, визначеної на рівні 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %.

прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2027 рік, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги враховано на рівні показників визначених проєктом постанови НКРЕКП *«Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154»,* питання щодо прийняття якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026

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

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – серпень 2026 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України

33 189 грн (лист Державної служби статистики України від 06.10.2026 № 05.6-03/267-26);

коефіцієнта β на рівні 0,21 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, що розрахована на підставі загальної чисельності персоналу, врахованої у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (крім прифронтових ОСР, для яких відповідно до положень Методики тарифна чисельність персоналу розрахована із застосуванням коригуючого коефіцієнта КФУ).

З метою оптимізації витрат для ДП «РЕМ» за статтею «витрати на оплату праці» застосовано коефіцієнт 1,45 до фактичної середньої чисельності працівників, згідно з даними форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 6 місяців 2026 року.

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15 %.

прогнозований рівень ***«єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»*** застосовано на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

прогнозовану суму ***«відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям»*** визначено на рівні 0,3 % від витрат на оплату праці;

прогнозований рівень ***«витрат на охорону праці»*** визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю витрат ***«амортизація»*** визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2026 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

статтю витрат ***«плата за землю»*** розраховано на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, приведених до року із застосуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2027 рік (у середньому до попереднього року) (108,6 %) відповідно до Постанови № 695 (далі – ІСЦ);

прогнозовані ***«витрати на зв'язок»*** визначено виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн.}$;

прогнозовані ***«витрати на службові відрядження»*** та ***«витрати на обслуговування програмного забезпечення»*** визначено як збільшене на $ІЦВ_{прогн}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах;

прогнозовані ***«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж»*** визначено виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року.

«інші витрати»:

прогнозовані витрати на ***«послуги банків»*** розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 6 місяців 2026 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$;

прогнозовані витрати на ***«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки»*** розраховані на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року.

Окрім цього, статтю витрат ***«податок на нерухоме майно»*** розраховано виходячи з фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, із застосуванням коефіцієнта зростання заробітної плати, розрахованого як співвідношення мінімальної заробітної плати станом на 01.01.2026 та 01.01.2027 відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2026 рік» та проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік (реєстр. № 16000 від 15.09.2026) (із розрахунку 9546/8647*100 =110,40 (110%));

статтю витрат ***«внески на регулювання»*** розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2027 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 23.06.2026 № 943 визначено на рівні 0,061 відсотка;

прогнозовані витрати на ***«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд та іншого обладнання», «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки», «кур'єрські послуги», «витрати на канцелярію, папір», «поштові витрати», «відновлення та заправка картриджів», «послуги з пожежної охорони»*** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, та із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прогн}$;

прогнозовані витрати на ***«інформаційно-консультаційні послуги», «чистку трас», «підготовку кадрів», «послуги з автоперевезень, проїзд працівників (проїзні квитки)», «витрати з благоустрою», «судовий збір», «судові витрати», «юридичні послуги»*** визначено на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року;

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

прогнозовані ***«витрати на послуги оператора ринку»*** (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на РДН та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР у розмірі 4 669,71 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 19.12.2025 № 2167 зі змінами). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу

електричної енергії на РДН;

прогнозовані ***«витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»*** (далі – УЕБ) (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на УЕБ та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на УЕБ) визначено з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі – УЕБ (згідно з рішенням Біржового комітету УЕБ № 2225 від 12.10.2026), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 918,92 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,44 грн/МВт·год (50% від 6,88 грн/МВт·год). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДД.

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

прогнозовані витрати на ***«розробку нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС)*** визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2026 рік;

прогнозовані витрати на ***«послуги аудиту», «обов'язкове страхування»*** та ***«витрати на аутсорсингові послуги»*** визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2026 рік, із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{прог}$;

статтю витрат ***«землеустрій, (землевпорядкування)»*** визначено на рівні пропозицій компаній з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150 % у порівнянні з тарифом, встановленим на 2026 рік;

2) **співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги** враховано станом на 01.07.2026 (без врахування активів, що знаходяться на тимчасово окупованій території).

У зв'язку з цим, здійснено розрахунок КФУ з урахуванням умовних одиниць станом на 01.07.2026 для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

3) для ДП «РЕМ» та ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» було застосовано окремі підходи при формуванні прогнозних статей витрат на 2027 рік з урахуванням вимог Порядку № 1175 (зі змінами), а саме *розрахунок операційних витрат структури тарифів здійснено із застосуванням КФУ, окрім статей витрат: «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «паливно-мастильні матеріали», «витрати на електричну енергію для господарчих потреб», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату праці та похідні витрати», «амортизація», «внески на регулювання» та витрати, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії.*

При цьому, статті витрат: *«виробничі послуги»*, *«витрати на ремонт»* та *«сировина і матеріали»* розраховані як добуток діючого тарифу, КФУ та $ІЦВ_{прогн}$ з пропорційним перерозподілом складових витрат по зазначених статтях.

При цьому, прогнозовані витрати *«аудиторські послуги» та «послуги аутсорсингу»* розраховані як добуток діючого тарифу $ІЦВ_{прогн}$ та КФУ.

Для ДП «РЕМ» статтю витрат на *«судові витрати»* розраховано на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, які скориговано (зменшено) на необ'єктивний обсяг судових витрат згідно інформації, наданої ДП «РЕМ» на запит НКРЕКП листом від 26.10.2026 № 09-01/2506, та приведено до року.

Статтю витрат *«плата за землю»* визначено як збільшене на ІСЦ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

Статті витрат: *«витрати на зв'язок», «витрати на службові відрядження», «витрати на обслуговування програмного забезпечення», «витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків», «страхування», «послуги з охорони», «канцелярські витрати», «вивезення відходів», «поштово-телеграфні витрати, кур'єрські послуги», «технічне обслуговування основних засобів (в т.ч. транспортні засоби)», «оперативно-технічне обслуговування обладнання»,* визначені як збільшене на $ІЦВ_{прогн}$ мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах з урахуванням КФУ;

«юридичні послуги» визначено як мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2026 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах, з урахуванням КФУ.

4) по статтях «**Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (зокрема прийняті по 27.10.2026) та відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (коригування фактичних звітних даних) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а також відповідно до судових рішень.

Також структурами витрат враховано дельти по заокругленням коригування, які виникли у результаті розтермінувань загальної суми коригувань на декілька років (що відповідає загальній сумі, зазначеній у відповідному рішенні).

Крім того, при прийнятті рішень про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік суми коригування необхідного доходу можуть бути актуалізовані за результатами проведених заходів державного контролю.

Крім цього, на виконання пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1464 у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ

ТЕПЛО» на 2027 рік ураховано коригування витрат у бік зменшення на загальну суму 71,90 тис. грн (без ПДВ). ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не виконало рішення пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.08.2026 № 1464 та не подало до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік у строк до 30 вересня 2026 року (службова записка від 13.10.2026 № 2336/17-26).

5) Витрати з прибутку:

прогнозовані витрати за статтею «інші витрати з прибутку» розраховано як 5 % від операційних витрат, передбачених у середньорічних тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат».

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

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

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «витрати на послуги оператора ринку» та «витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО», тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР на 2027 рік;

6) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2026 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), без урахування коригування обсягів минулих періодів попередніх років за даними форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), але не менше, ніж пропозиція ОСР.

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

Також проєктами постанов НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ліцензіати з розподілу електричної енергії мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2027 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2027 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+» на 2027 рік.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП разом з обґрунтувальними 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**

ПРОЄКТ

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 – 168,41 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 189,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2037 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**127 391**	**12 531**	**114 860**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**20 924**	**2 007**	**18 917**
1.1.1	виробничі послуги	316	30	286
1.1.2	сировина і матеріали	940	90	850
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 221	309	2 912
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	11 140	1 069	10 071
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 751	264	2 487
1.1.6	витрати на ремонт	1 063	102	961
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 493	143	1 350
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**25 574**	**2 758**	**22 816**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**53 752**	**5 160**	**48 592**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**11 825**	**1 135**	**10 690**
1.5	**Амортизація**	**7 656**	**735**	**6 921**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 225**	**502**	**4 723**
1.6.1	плата за землю	854	82	772
1.6.2	витрати на зв'язок	523	50	473
1.6.3	витрати на службові відрядження	48	5	43
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	293	28	265
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 552	149	1 403
1.6.6	інші витрати	1 955	188	1 767
1.7	**Коригування витрат***	**2 435**	**234**	**2 201**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**3 303**	**317**	**2 986**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	3 303	317	2 986
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**130 694**	**12 848**	**117 846**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 2 435 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 168,41

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 189,05

ПРОЄКТ

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 – 636,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 639,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2039 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**18 728**	**18 728**	**0**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**5 169**	**5 169**	**0**
1.1.1	виробничі послуги	25	25	0
1.1.2	сировина і матеріали	25	25	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	137	137	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 309	4 309	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	673	673	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 089**	**1 089**	**0**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**5 207**	**5 207**	**0**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**1 146**	**1 146**	**0**
1.5	**Амортизація**	**916**	**916**	**0**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**405**	**405**	**0**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	405	405	0
1.7	**Коригування витрат***	**4 796**	**4 796**	**0**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**316**	**316**	**0**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	316	316	0
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**19 044**	**19 044**	**0**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 4 796 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 636,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 639,53

ПРОЄКТ

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 – 90,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 59,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2038 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 375**	**5 532**	**-157**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**58 100**	**8 710**	**49 390**
1.1.1	виробничі послуги	3 252	487	2 765
1.1.2	сировина і матеріали	1 913	287	1 626
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 365	355	2 010
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 704	4 153	23 551
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 966	445	2 521
1.1.6	витрати на ремонт	10 597	1 588	9 009
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	9 303	1 395	7 908
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**18 774**	**7 540**	**11 234**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**90 526**	**13 570**	**76 956**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**19 916**	**2 985**	**16 931**
1.5	**Амортизація**	**55 505**	**8 320**	**47 185**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**6 590**	**988**	**5 602**
1.6.1	плата за землю	904	136	768
1.6.2	витрати на зв'язок	193	29	164
1.6.3	витрати на службові відрядження	16	2	14
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	692	104	588
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	216	32	184
1.6.6	інші витрати	4 569	685	3 884
1.7	**Коригування витрат***	**-244 036**	**-36 581**	**-207 455**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**8 315**	**1 246**	**7 069**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	8 315	1 246	7 069
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-1 044**	**-156**	**-888**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**12 646**	**6 622**	**6 024**

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 10 827,25 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 22 895 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 119 363,53 тис. грн.

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

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 275,99 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 672,85 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 90,27

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 59,82

ПРОЄКТ

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 – 680,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 780,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2041 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 090 536**	**2 396 206**	**2 694 330**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**1 052 080**	**448 712**	**603 368**
1.1.1	виробничі послуги	30 972	13 210	17 762
1.1.2	сировина і матеріали	25 771	10 991	14 780
1.1.3	послуги оператора системи передачі	195 096	83 208	111 888
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	556 041	237 151	318 890
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	48 764	20 798	27 966
1.1.6	витрати на ремонт	125 364	53 468	71 896
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	70 072	29 886	40 186
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 548 981**	**885 732**	**663 249**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**1 755 016**	**748 514**	**1 006 502**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**386 104**	**164 673**	**221 431**
1.5	**Амортизація**	**200 576**	**85 546**	**115 030**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**230 284**	**98 217**	**132 067**
1.6.1	плата за землю	1 205	514	691
1.6.2	витрати на зв'язок	2 368	1 010	1 358
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 761	1 178	1 583
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	6 872	2 931	3 941
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20	9	11
1.6.6	інші витрати	217 058	92 575	124 483
1.7	**Коригування витрат***	**-82 505**	**-35 188**	**-47 317**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**116 123**	**49 526**	**66 597**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	116 123	49 526	66 597
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-607**	**-259**	**-348**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**5 206 052**	**2 445 473**	**2 760 579**

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 82 505,23 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 607,02 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) – 680,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 780,03

ПРОЄКТ

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 – 447,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 778,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 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 – 493,72 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 058,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП, від 05 грудня 2025 року № 2040 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток 1
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**118 370**	**31 925**	**86 445**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**23 056**	**3 950**	**19 106**
1.1.1	виробничі послуги	274	47	227
1.1.2	сировина і матеріали	238	41	197
1.1.3	послуги оператора системи передачі	7 176	1 229	5 947
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	10 694	1 832	8 862
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 170	372	1 798
1.1.6	витрати на ремонт	1 003	172	831
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 501	257	1 244
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**56 974**	**21 408**	**35 566**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**35 797**	**6 132**	**29 665**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 875**	**1 349**	**6 526**
1.5	**Амортизація**	**4 379**	**750**	**3 629**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 061**	**866**	**4 195**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	165	28	137
1.6.3	витрати на службові відрядження	14	2	12
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	67	11	56
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 815	825	3 990
1.7	**Коригування витрат***	**-14 772**	**-2 530**	**-12 242**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 253**	**386**	**1 867**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 253	386	1 867
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-2 094**	**-359**	**-1 735**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**118 529**	**31 952**	**86 577**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 14 740,47 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 31,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 2 093,84 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) – 447,86

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 778,30

Додаток 2
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік

на території м. Новий Розділ Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**88 791**	**17 493**	**71 298**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**12 486**	**1 307**	**11 179**
1.1.1	виробничі послуги	1 077	113	964
1.1.2	сировина і матеріали	460	48	412
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 989	313	2 676
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	5 370	562	4 808
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	927	97	830
1.1.6	витрати на ремонт	1 197	125	1 072
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	466	49	417
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**23 730**	**10 682**	**13 048**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**32 029**	**3 353**	**28 676**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 046**	**738**	**6 308**
1.5	**Амортизація**	**2 707**	**283**	**2 424**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**7 645**	**800**	**6 845**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	242	25	217
1.6.3	витрати на службові відрядження	28	3	25
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	95	10	85
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	7 280	762	6 518
1.7	**Коригування витрат***	**3 148**	**330**	**2 818**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 068**	**217**	**1 851**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 068	217	1 851
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-448**	**-47**	**-401**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**90 411**	**17 663**	**72 748**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік збільшення на суму 3 187,93 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 40,20 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 448,04 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) – 493,72

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 058,04

ПРОЄКТ

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 – 168,41 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 189,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2037 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**127 391**	**12 531**	**114 860**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**20 924**	**2 007**	**18 917**
1.1.1	виробничі послуги	316	30	286
1.1.2	сировина і матеріали	940	90	850
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 221	309	2 912
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	11 140	1 069	10 071
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 751	264	2 487
1.1.6	витрати на ремонт	1 063	102	961
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 493	143	1 350
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**25 574**	**2 758**	**22 816**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**53 752**	**5 160**	**48 592**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**11 825**	**1 135**	**10 690**
1.5	**Амортизація**	**7 656**	**735**	**6 921**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 225**	**502**	**4 723**
1.6.1	плата за землю	854	82	772
1.6.2	витрати на зв'язок	523	50	473
1.6.3	витрати на службові відрядження	48	5	43
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	293	28	265
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 552	149	1 403
1.6.6	інші витрати	1 955	188	1 767
1.7	**Коригування витрат***	**2 435**	**234**	**2 201**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**3 303**	**317**	**2 986**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	3 303	317	2 986
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**130 694**	**12 848**	**117 846**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 2 435 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 168,41

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 189,05

ПРОЄКТ

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 – 636,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 639,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2039 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**18 728**	**18 728**	**0**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**5 169**	**5 169**	**0**
1.1.1	виробничі послуги	25	25	0
1.1.2	сировина і матеріали	25	25	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	137	137	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 309	4 309	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	673	673	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 089**	**1 089**	**0**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**5 207**	**5 207**	**0**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**1 146**	**1 146**	**0**
1.5	**Амортизація**	**916**	**916**	**0**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**405**	**405**	**0**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	405	405	0
1.7	**Коригування витрат***	**4 796**	**4 796**	**0**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**316**	**316**	**0**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	316	316	0
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**0**	**0**	**0**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**19 044**	**19 044**	**0**

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 4 796 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 636,01

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 639,53

ПРОЄКТ

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 – 90,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 59,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2038 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 375**	**5 532**	**-157**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**58 100**	**8 710**	**49 390**
1.1.1	виробничі послуги	3 252	487	2 765
1.1.2	сировина і матеріали	1 913	287	1 626
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 365	355	2 010
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	27 704	4 153	23 551
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 966	445	2 521
1.1.6	витрати на ремонт	10 597	1 588	9 009
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	9 303	1 395	7 908
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**18 774**	**7 540**	**11 234**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**90 526**	**13 570**	**76 956**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**19 916**	**2 985**	**16 931**
1.5	**Амортизація**	**55 505**	**8 320**	**47 185**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**6 590**	**988**	**5 602**
1.6.1	плата за землю	904	136	768
1.6.2	витрати на зв'язок	193	29	164
1.6.3	витрати на службові відрядження	16	2	14
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	692	104	588
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	216	32	184
1.6.6	інші витрати	4 569	685	3 884
1.7	**Коригування витрат***	**-244 036**	**-36 581**	**-207 455**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**8 315**	**1 246**	**7 069**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	8 315	1 246	7 069
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-1 044**	**-156**	**-888**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**12 646**	**6 622**	**6 024**

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 10 827,25 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 22 895 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 119 363,53 тис. грн.

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

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік сума становить 275,99 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2026 року № 1425 в бік зменшення на суму 672,85 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 90,27

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 59,82

ПРОЄКТ

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 – 680,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 780,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2041 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**5 090 536**	**2 396 206**	**2 694 330**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**1 052 080**	**448 712**	**603 368**
1.1.1	виробничі послуги	30 972	13 210	17 762
1.1.2	сировина і матеріали	25 771	10 991	14 780
1.1.3	послуги оператора системи передачі	195 096	83 208	111 888
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	556 041	237 151	318 890
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	48 764	20 798	27 966
1.1.6	витрати на ремонт	125 364	53 468	71 896
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	70 072	29 886	40 186
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**1 548 981**	**885 732**	**663 249**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**1 755 016**	**748 514**	**1 006 502**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**386 104**	**164 673**	**221 431**
1.5	**Амортизація**	**200 576**	**85 546**	**115 030**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**230 284**	**98 217**	**132 067**
1.6.1	плата за землю	1 205	514	691
1.6.2	витрати на зв'язок	2 368	1 010	1 358
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 761	1 178	1 583
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	6 872	2 931	3 941
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	20	9	11
1.6.6	інші витрати	217 058	92 575	124 483
1.7	**Коригування витрат***	**-82 505**	**-35 188**	**-47 317**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**116 123**	**49 526**	**66 597**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	116 123	49 526	66 597
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-607**	**-259**	**-348**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**5 206 052**	**2 445 473**	**2 760 579**

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 82 505,23 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 607,02 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) – 680,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 780,03

ПРОЄКТ

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 – 447,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 778,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 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 – 493,72 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 058,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП, від 05 грудня 2025 року № 2040 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток 1
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**118 370**	**31 925**	**86 445**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**23 056**	**3 950**	**19 106**
1.1.1	виробничі послуги	274	47	227
1.1.2	сировина і матеріали	238	41	197
1.1.3	послуги оператора системи передачі	7 176	1 229	5 947
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	10 694	1 832	8 862
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 170	372	1 798
1.1.6	витрати на ремонт	1 003	172	831
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 501	257	1 244
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**56 974**	**21 408**	**35 566**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**35 797**	**6 132**	**29 665**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 875**	**1 349**	**6 526**
1.5	**Амортизація**	**4 379**	**750**	**3 629**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**5 061**	**866**	**4 195**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	165	28	137
1.6.3	витрати на службові відрядження	14	2	12
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	67	11	56
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 815	825	3 990
1.7	**Коригування витрат***	**-14 772**	**-2 530**	**-12 242**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 253**	**386**	**1 867**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 253	386	1 867
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-2 094**	**-359**	**-1 735**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**118 529**	**31 952**	**86 577**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 14 740,47 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 31,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 2 093,84 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) – 447,86

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 778,30

Додаток 2
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2027 рік

на території м. Новий Розділ Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	**Операційні витрати:**	**88 791**	**17 493**	**71 298**
1.1	**Матеріальні витрати:**	**12 486**	**1 307**	**11 179**
1.1.1	виробничі послуги	1 077	113	964
1.1.2	сировина і матеріали	460	48	412
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 989	313	2 676
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	5 370	562	4 808
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	927	97	830
1.1.6	витрати на ремонт	1 197	125	1 072
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	466	49	417
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**23 730**	**10 682**	**13 048**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**32 029**	**3 353**	**28 676**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**7 046**	**738**	**6 308**
1.5	**Амортизація**	**2 707**	**283**	**2 424**
1.6	**Інші операційні витрати:**	**7 645**	**800**	**6 845**
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	242	25	217
1.6.3	витрати на службові відрядження	28	3	25
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	95	10	85
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	7 280	762	6 518
1.7	**Коригування витрат***	**3 148**	**330**	**2 818**
2	**Усього фінансові витрати (% за кредит)**	**0**	**0**	**0**
3	**Витрати з прибутку на:**	**2 068**	**217**	**1 851**
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 068	217	1 851
4	**Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж****	**-448**	**-47**	**-401**
5	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)**	**0**	**0**	**0**
6	**Усього загальні витрати (необхідний дохід)**	**90 411**	**17 663**	**72 748**

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік збільшення на суму 3 187,93 тис. грн;
відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 40,20 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1464 у бік зменшення на суму 448,04 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) – 493,72

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 058,04