

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП «Про встановлення тарифів на
послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого
регулювання»

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), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі – заявники) надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (третій рік першого регуляторного періоду, крім ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – другий рік першого регуляторного періоду), з урахуванням постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік».

Слід зазначити, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України та введенням з 24.02.2022 Указом Президента України по всій території України воєнного стану, НКРЕКП розроблено та на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбулось 18.10.2022, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Схвалений проєкт змін), яким актуалізовано та розширено перелік окремих положень Порядку № 1175 та постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009) щодо удосконалення методології тарифоутворення для операторів систем розподілу, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі із застосуванням стимулюючого регулювання.

Зважаючи на зазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані заявниками документи з урахуванням вимог нормативно-

правових актів НКРЕ та НКРЕКП (*постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»* (далі – *Порядок 899*), *Постанова № 1009* (з урахуванням Схваленого проєкту змін) , *постанова НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»* (далі – *Постанова № 1029*) та *Порядок № 1175* (з урахуванням Схваленого проєкту змін)) із застосуванням наступних підходів.

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін) з урахуванням таких складових:

1) **прогнозовані операційні контрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних контрольованих витрат, врахованих в діючій структурі тарифів заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,062 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2023 рік (грудень до грудня) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» (далі – *постанова КМУ № 586*) та загального показника ефективності на рівні 0 %.

Стаття «**витрати на оплату праці**». Оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2022 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22), зазначену статтю визначено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022.

Розрахунок витрат здійснено 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:

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

коефіцієнта β на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

Середнє зростання витрат на оплату праці становитиме 11,11 %.

2) **прогнозовані операційні неконтрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних неконтрольованих витрат, врахованих у діючій структурі тарифів заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,060 прогнозного індексу споживчих цін на 2023 рік (у

середньому до попереднього року) відповідно до постанови КМУ № 586.

При розрахунку операційних неконтрольованих витрат враховано:

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

прогнозовані *«витрати на послуги оператора системи передачі»*, визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 522,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023;

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 та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023.

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»* та *«витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»* можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;

прогнозовані *«витрати на послуги оператора ринку»* (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням прогнозованого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 359,51 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та прогнозованого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 8,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

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;

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

прогнозований рівень *«витрат на внески на регулювання»* розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 28.06.2022 № 650 визначено на рівні 0,090 відсотка;

прогнозний рівень *«витрат на спільне використання технологічних електричних мереж»* визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022/9*12).

3) вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її

розподіл визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії визначено з урахуванням прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги та економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класі напруги на 2023 рік, які на 2023 рік залишаються на рівні 2022 року, з урахуванням Схваленого проєкту змін.

4) статтю витрат «**Амортизація**» визначено згідно з пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін) окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання. При цьому регуляторну амортизацію на активи, які створено на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0) встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі на 2022 рік.

5) статтю витрат «**Прибуток**» розраховано відповідно до пункту 5.14 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін), як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на нульовому рівні (*Постанова № 1009* (з урахуванням Схваленого проєкту змін));

6) статтю витрат «**Податок на прибуток**» розраховано відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку № 1175.

Крім того, на запит НКРЕКП від 26.10.22 №13027/17.2.1/7-22, заявниками

додатково надано деталізовану інформацію за 2021 та 2022 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}). Після здійснення НКРЕКП ґрунтовного аналізу наданої заявниками інформації у разі потреби РБА₀ та РБА_{нов} може бути перераховано з урахуванням актуалізованих даних та, відповідно, перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на базі фактичних обсягів розподілу за 2021 рік із застосуванням коефіцієнту відхилення, який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2022 року до фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2021 року (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»), але не менше, ніж пропозиція заявника.

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

7) коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2021 рік здійснюється відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку № 1175.

8) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2022 року.

По статті «**Коригування витрат**» враховано коригування відповідно до діючих витрат, які були включено у попередніх періодах і по яких термін коригування не сплив (залишається діяти у 2023 році). Крім цього, враховано наступне:

1) Ураховуючи протокольні рішення НКРЕ від 17.07.2014 № 58 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Житомиркомунсервіс» в сумі 38 743 грн для виконання заходів з приєднання малої ГЕС* та від 15.04.2014 № 39 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроенергоінвест» в сумі 390 173 грн для виконання заходів з приєднання гідроелектростанції*, а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку фінансування послуг з приєднання, затвердженого постановою НКРЕ від 21.11.2013 № 1467 (далі – Порядок № 1467), у структурі тарифів ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» передбачено з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн $((390\,173 + 38\,743) / 10)$. З огляду на зазначене у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн.

2) Відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 23.10.2014 № 11 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроресурс-К» у сумі 123 538 грн для виконання заходів з приєднання електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії (приєднання ГЕС ТОВ «Гідроресурс-К» від ПЛ-10 кВ Л-35 «Зрошення» опора № 3/5), а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку № 1467, передбачено у структурі тарифу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначеної поворотної фінансової допомоги у сумі 12 тис. грн (123 538/10). З огляду на зазначене у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 12 тис. грн.*

3) Листом від 04.11.2022 № 01-25/4109 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повідомило, що внаслідок технічного збою відбулось завищення регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБА_{нов}), що призвело до врахування в тарифах на 2022 рік надлишкового прибутку та податку на прибуток, у зв'язку з чим запропонувало скоригувати відповідним чином у бік зменшення РБА_{нов} та необхідний дохід у структурі тарифів на 2023 рік.

Таким чином при розрахунку тарифів АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у структурі тарифів враховано коригування необхідного доходу на суму надлишкового прибутку та податку на прибуток. Також після опрацювання наданих реєстрів, відповідним чином буде скориговано РБА_{нов} з урахуванням актуалізованих даних.

4) Водночас, для АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 у бік збільшення, відповідно до рішення Чернігівського окружного адміністративного суду у справі № 620/6232/21, на суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців відповідно до рішення суду).

Для ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 у бік збільшення відповідно до рішення суду у справі № 640/2802/19 на суму 206 480,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість). З метою недопущення в умовах воєнного стану різкого збільшення рівня тарифів для споживачів пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 з розрахунку на 120 місяців $(206\,480,78/120 \cdot 12 = 20\,648,08 \text{ тис. грн})$.

Разом з цим слід зазначити, що на сьогодні, з урахуванням інформації, наведеної в наказі Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 25.04.2022 № 75 *«Про затвердження Переліку територіальних громад, які розташовані в районі проведення воєнних (бойових) дій або які перебувають в тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні) станом на 10 жовтня 2022 року» (зі змінами), зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 25.04.2022 за № 453/37789, значна частина основних фондів АТ «ДТЕК*

ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» знаходяться на тимчасово окупованих військовими формуваннями агресора територіях, у яких ведуться/велися активні бойові дії.

Ураховуючи обставини, що склались (постійні обстріли об'єктів електричних мереж, що знаходяться на цих територіях, неможливість визначити належність активів, непрогнозована кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, неможливість об'єктивного прогнозування витрат матеріальних і трудових ресурсів, обсягів розподілу електричної енергії та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, відсутність можливостей для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо) у НКРЕКП відсутня можливість визначити об'єктивний рівень техніко-економічних показників діяльності зазначених заявників за 2022 рік (зокрема рівня витрат та обсягів фактичного розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електричної енергії на першому та другому класах напруги) та прогнозований рівень цих показників на 2023 рік.

Таким чином, у зв'язку з неможливістю здійснення НКРЕКП розрахунків економічно обґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», тимчасово, до набуття ліцензіатами можливості здійснення об'єктивного планування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення ліцензованої діяльності, пропонується тарифи на послуги з розподілу електричної енергії не переглядати.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виносяться питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.

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

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

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

А. Огньов

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання»

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), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі – заявники) надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (третій рік першого регуляторного періоду, крім ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – другий рік першого регуляторного періоду), з урахуванням постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік».

Слід зазначити, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України та введенням з 24.02.2022 Указом Президента України по всій території України воєнного стану, НКРЕКП розроблено та на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбулось 18.10.2022, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Схвалений проєкт змін), яким актуалізовано та розширено перелік окремих положень Порядку № 1175 та постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009) щодо удосконалення методології тарифоутворення для операторів систем розподілу, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі із застосуванням стимулюючого регулювання.

Зважаючи на зазначене, управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані заявниками документи з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП (постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про

затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» (далі – Порядок 899), Постанова № 1009 (з урахуванням Схваленого проєкту змін), постанова НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова № 1029) та Порядок № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін)) із застосуванням наступних підходів.

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін) з урахуванням таких складових:

1) **прогнозовані операційні контрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних контрольованих витрат, врахованих в діючій структурі тарифів заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,062 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2023 рік (грудень до грудня) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» (далі – постанова КМУ № 586) та загального показника ефективності на рівні 0 %.

Стаття «**витрати на оплату праці**». Оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2022 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22), зазначену статтю визначено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022.

Розрахунок витрат здійснено 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:

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

коефіцієнта β на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

Середнє зростання витрат на оплату праці становитиме 11,11 %.

2) **прогнозовані операційні неконтрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних неконтрольованих витрат, врахованих у діючій структурі тарифів заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,060 прогнозного індексу споживчих цін на 2023 рік (у середньому до попереднього року) відповідно до постанови КМУ № 586.

При розрахунку операційних неконтрольованих витрат враховано:

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

прогнозовані *«витрати на послуги оператора системи передачі»*, визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 522,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023;

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 та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023.

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» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;

прогнозовані *«витрати на послуги оператора ринку»* (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням прогнозованого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 359,51 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та прогнозованого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 8,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

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;

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

прогнозований рівень *«витрат на внески на регулювання»* розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 28.06.2022 № 650 визначено на рівні 0,090 відсотка;

прогнозний рівень *витрат на спільне використання технологічних електричних мереж* визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022/9*12).

3) вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат

електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії визначено з урахуванням прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги та економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класі напруги на 2023 рік, які на 2023 рік залишаються на рівні 2022 року, з урахуванням Схваленого проєкту змін.

4) статтю витрат «**Амортизація**» визначено згідно з пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін) окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання. При цьому регуляторну амортизацію на активи, які створено на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0) встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі на 2022 рік.

5) статтю витрат «**Прибуток**» розраховано відповідно до пункту 5.14 глави 5 Порядку № 1175 (з урахуванням Схваленого проєкту змін), як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на нульовому рівні (*Постанова № 1009* (з урахуванням Схваленого проєкту змін));

6) статтю витрат «**Податок на прибуток**» розраховано відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку № 1175.

Крім того, на запит НКРЕКП від 26.10.22 №13027/17.2.1/7-22, заявниками додатково надано деталізовану інформацію за 2021 та 2022 роки щодо

регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}). Після здійснення НКРЕКП ґрунтового аналізу наданої заявниками інформації у разі потреби РБА₀ та РБА_{нов} може бути перераховано з урахуванням актуалізованих даних та, відповідно, перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на базі фактичних обсягів розподілу за 2021 рік із застосуванням коефіцієнту відхилення, який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2022 року до фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2021 року (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»), але не менше, ніж пропозиція заявника.

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

7) коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2021 рік здійснюється відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку № 1175.

8) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2022 року.

По статті **«Коригування витрат»** враховано коригування відповідно до діючих витрат, які були включено у попередніх періодах і по яких термін коригування не сплив (залишається діяти у 2023 році). Крім цього, враховано наступне:

1) Ураховуючи протокольні рішення НКРЕ від 17.07.2014 № 58 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Житомиркомунсервіс» в сумі 38 743 грн для виконання заходів з приєднання малої ГЕС* та від 15.04.2014 № 39 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроенергоінвест» в сумі 390 173 грн для виконання заходів з приєднання гідроелектростанції*, а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку фінансування послуг з приєднання, затвердженого постановою НКРЕ від 21.11.2013 № 1467 (далі – Порядок № 1467), у структурі тарифів ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» передбачено з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн ((390 173+38 743)/10). З огляду на зазначене у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 43 тис. грн.

2) Відповідно до протокового рішення НКРЕКП від 23.10.2014 № 11 *про*

погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроресурс-К» у сумі 123 538 грн для виконання заходів з приєднання електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії (приєднання ГЕС ТОВ «Гідроресурс-К» від ПЛ-10 кВ Л-35 «Зрошення» опора № 3/5), а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку № 1467, передбачено у структурі тарифу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначеної поворотної фінансової допомоги у сумі 12 тис. грн (123 538/10). З огляду на зазначене у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 12 тис. грн.

3) Листом від 04.11.2022 № 01-25/4109 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повідомило, що внаслідок технічного збою відбулось завищення регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБА_{нов}), що призвело до врахування в тарифах на 2022 рік надлишкового прибутку та податку на прибуток, у зв'язку з чим запропонувало скоригувати відповідним чином у бік зменшення РБА_{нов} та необхідний дохід у структурі тарифів на 2023 рік.

Таким чином при розрахунку тарифів АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у структурі тарифів враховано коригування необхідного доходу на суму надлишкового прибутку та податку на прибуток. Також після опрацювання наданих реєстрів, відповідним чином буде скориговано РБА_{нов} з урахуванням актуалізованих даних.

4) Водночас, для АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 у бік збільшення, відповідно до рішення Чернігівського окружного адміністративного суду у справі № 620/6232/21, на суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців відповідно до рішення суду).

Для ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 у бік збільшення відповідно до рішення суду у справі № 640/2802/19 на суму 206 480,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість). З метою недопущення в умовах воєнного стану різкого збільшення рівня тарифів для споживачів пропонується врахувати коригування доходу (витрат) з 01.01.2023 з розрахунку на 120 місяців ($206\,480,78/120 \cdot 12 = 20\,648,08$ тис. грн).

Разом з цим слід зазначити, що на сьогодні, з урахуванням інформації, наведеної в наказі Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 25.04.2022 № 75 «Про затвердження Переліку територіальних громад, які розташовані в районі проведення воєнних (бойових) дій або які перебувають в тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні) станом на 23 серпня 2022 року» (зі змінами), більша частина основних фондів АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»

знаходяться на тимчасово окупованих військовими формуваннями агресора територіях, у яких ведуться/велися активні бойові дії.

Ураховуючи обставини, що склались (постійні обстріли об'єктів електричних мереж, що знаходяться на цих територіях, неможливість визначити належність активів, непрогнозована кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, неможливість об'єктивного прогнозування витрат матеріальних і трудових ресурсів, обсягів розподілу електричної енергії та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, відсутність можливостей для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо) у НКРЕКП відсутня можливість визначити об'єктивний рівень техніко-економічних показників діяльності зазначених заявників за 2022 рік (зокрема рівня витрат та обсягів фактичного розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електричної енергії на першому та другому класах напруги) та прогнозований рівень цих показників на 2023 рік.

Таким чином, у зв'язку з неможливістю здійснення НКРЕКП розрахунків економічно обґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», тимчасово, до набуття ліцензіатами можливості здійснення об'єктивного планування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення ліцензованої діяльності, пропонується тарифи на послуги з розподілу електричної енергії не переглядати.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виносяться питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.

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

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 301,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 850,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2591 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 150 073
1.1	витрати на оплату праці	953 485
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	1 367 978
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	211 954
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	900 826
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 663
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 860
2.5	відрахування на соціальні заходи	209 767
2.6	сума внесків на регулювання	3 914
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	19 520
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 307 925
4	Амортизація	165 154
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	296 780
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	296 780
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	65 147
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 353 057
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	792 633
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 560 424

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 301,14

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 850,13

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 220,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 622,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2592 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	589 012
1.1	витрати на оплату праці	442 154
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	769 028
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	114 335
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	545 406
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	916
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 326
2.5	відрахування на соціальні заходи	97 274
2.6	сума внесків на регулювання	2 317
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 088
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	705 537
4	Амортизація	267 427
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	201 884
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	201 884
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	44 316
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 577 204
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	359 986
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 217 218

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 220,62

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 622,29

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням
стимулюючого регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 226,25 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 428,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	2 198 794
1.1	витрати на оплату праці	1 585 279
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	4 521 519
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	401 473
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 631 045
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	3 114
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 756
2.5	відрахування на соціальні заходи	348 761
2.6	сума внесків на регулювання	9 479
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	57 180
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 477 415
4	Амортизація	654 248
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	503 861
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	503 861
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	110 604
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	75 063
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	10 541 504
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	2 788 521
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	7 752 983

* *Коригування (доходу) витрат:
відповідно до рішення суду у справі № 160/9283/18 у бік збільшення на загальну суму 29 520,69 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 5 років сума на 2023 рік становить 5 904 тис. грн (без урахування податку на додану вартість));
відповідно до підпункту підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 на 2022 – 2023 роки у бік збільшення на суму 138 317,69 тис.грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2023 рік сума становить 69 159 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) – 226,25

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 428,99

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 372,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 964,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2595 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	972 672
1.1	витрати на оплату праці	759 782
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 117 993
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	177 403
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	747 038
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 399
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 279
2.5	відрахування на соціальні заходи	167 152
2.6	сума внесків на регулювання	3 446
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	5 088
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 094 722
4	Амортизація	253 169
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	323 465
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	323 465
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	71 005
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	-303
9	Коригування доходу (витрат)*	43
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 832 766
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	864 694
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 968 072

* Коригування доходу (витрат):

відповідно до протокольних рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17 липня 2014 року № 58 та від 15 квітня 2014 року № 39 – повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 38,743 тис. грн та 390, 173 тис. грн рівними частинами протягом 10 років з 01 січня 2016 року (з розрахунку на 2023 рік – 43 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 372,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 964,90

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 419,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 928,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2596 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	779 576
1.1	витрати на оплату праці	583 075
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	998 205
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	194 525
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	656 486
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 530
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 749
2.5	відрахування на соціальні заходи	128 277
2.6	сума внесків на регулювання	3 267
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 201
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 200 379
4	Амортизація	340 693
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	257 891
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	257 891
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	56 610
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 633 354
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	832 714
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 800 640

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 419,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 928,49

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням
стимулюючого регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

для першого класу напруги – 192,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 838,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	894 036
1.1	витрати на оплату праці	572 342
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 899 156
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	276 352
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	2 354 867
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	2 156
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 717
2.5	відрахування на соціальні заходи	125 915
2.6	сума внесків на регулювання	5 777
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	39 877
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 705 313
4	Амортизація	470 563
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	357 023
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	357 023
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	78 371
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	20 648
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 425 110
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 521 692
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 903 418

* Відповідно до рішення суду у справі № 640/13386/20 у бік збільшення на загальну суму 206 480,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 120 місяць сума становить 20 477 тис. грн (без урахування податку на додану вартість))

Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 192,50

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 838,39

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 356,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 505,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2599 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 128 663
1.1	витрати на оплату праці	872 374
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 791 492
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	549 590
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	2 006 265
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	4 249
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 617
2.5	відрахування на соціальні заходи	191 922
2.6	сума внесків на регулювання	7 468
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	11 636
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	3 391 416
4	Амортизація	335 596
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	539 921
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	539 921
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	118 519
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	8 305 607
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	2 334 231
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	5 971 376

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 356,46

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 505,91

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 445,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 917,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2600 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	770 433
1.1	витрати на оплату праці	611 161
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	845 710
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	125 665
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	557 971
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 003
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 833
2.5	відрахування на соціальні заходи	134 455
2.6	сума внесків на регулювання	2 630
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 009
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	775 453
4	Амортизація	225 149
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	253 090
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	253 090
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	55 556
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присвоєння електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 925 391
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	702 128
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 223 263

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 445,03

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 917,23

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. 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
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 272,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1553,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2601 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 332 661
1.1	витрати на оплату праці	1 021 594
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	2 034 242
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	327 511
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 429 804
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	2 548
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 065
2.5	відрахування на соціальні заходи	224 751
2.6	сума внесків на регулювання	5 724
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	21 516
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 021 006
4	Амортизація	400 390
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	473 522
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	473 522
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	103 944
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 365 765
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 271 655
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	5 094 110

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 272,10

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 553,60

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 399,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 839,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	919 083,00
1.1	витрати на оплату праці	776 981,00
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	895 050,00
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	136 568,00
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	575 293,00
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 086,00
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 331,00
2.5	відрахування на соціальні заходи	170 936,00
2.6	сума внесків на регулювання	2 662,00
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	819,00
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	842 737,00
4	Амортизація	146 612,00
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	213 277,00
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	213 277,00
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0,00
6	Податок на прибуток	46 817,00
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	-24 921,00
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0,00
9	Коригування доходу (витрат)*	-78 214,00
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 960 441,00
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	733 815,00
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 226 626,00

* Відповідно до результатів заходів контролю (постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078) у бік зменшення на загальну суму -58 148,94 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 28 місяців (у 2023 році сума становить – -24 921 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до результатів заходів контролю (постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078) у бік зменшення на загальну суму 182 500,25 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) протягом 28 місяців (у 2023 році сума становить – -78 214 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 399,52

Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 839,44

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК
ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 276,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 667,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2603 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 671 895
1.1	витрати на оплату праці	1 306 281
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	2 342 354
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	378 966
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 602 816
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	2 942
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 919
2.5	відрахування на соціальні заходи	287 382
2.6	сума внесків на регулювання	7 003
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	15 871
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	2 338 528
4	Амортизація	737 874
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	572 094
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	572 094
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	125 582
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	7 788 327
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 423 452
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	6 364 875

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 276,04

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 667,09

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 253,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 774,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2604 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання.

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 269 051
1.1	витрати на оплату праці	1 033 972
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 545 125
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	191 196
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 097 930
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 504
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 102
2.5	відрахування на соціальні заходи	227 474
2.6	сума внесків на регулювання	4 103
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	4 055
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 179 836
4	Амортизація	171 789
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	325 967
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	325 967
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	71 554
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	4 563 322
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	928 383
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	3 634 939

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 253,17

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 774,50

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 313,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 945,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2605 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	896 127
1.1	витрати на оплату праці	660 691
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 047 695
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	149 871
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	734 397
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 188
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 982
2.5	відрахування на соціальні заходи	145 352
2.6	сума внесків на регулювання	3 250
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 567
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	924 827
4	Амортизація	379 902
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	300 261
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	300 261
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	65 911
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 614 723
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	682 308
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 932 415

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 313,37

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 945,37

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 281,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 630,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2606 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	485 224
1.1	витрати на оплату праці	378 332
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	973 580
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	172 198
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	685 701
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 359
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 135
2.5	відрахування на соціальні заходи	83 233
2.6	сума внесків на регулювання	2 639
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	14 288
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 062 601
4	Амортизація	124 831
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	236 851
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	236 851
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	51 992
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 935 079
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	603 742
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 331 337

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 281,35

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 630,91

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на
послуги з розподілу електричної
енергії АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «СУМІОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 303,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 016,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № № 2607 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «СУМІОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	931 494
1.1	витрати на оплату праці	754 842
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	787 098
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	85 862
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	505 276
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	698
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 265
2.5	відрахування на соціальні заходи	166 065
2.6	сума внесків на регулювання	2 454
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	10 484
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	529 836
4	Амортизація	194 888
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	234 165
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	234 165
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	51 402
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 728 883
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	500 720
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 228 163

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги(грн/МВт·год) – 303,21

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 016,01

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ВІДКРИТОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 333,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 919,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2608 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	599 741
1.1	витрати на оплату праці	435 573
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	700 891
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	136 171
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	458 421
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 083
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 307
2.5	відрахування на соціальні заходи	95 826
2.6	сума внесків на регулювання	2 299
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 733
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	840 287
4	Амортизація	161 500
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	208 343
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	208 343
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	45 734
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 556 496
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	445 954
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 110 542

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 333,40

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 919,13

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити
«ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»:

АКЦІОНЕРНОМУ

ТОВАРИСТВУ

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

для першого класу напруги – 406,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 848,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2609 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	1 790 114
1.1	витрати на оплату праці	1 474 484
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 813 164
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	255 766
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 161 632
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 999
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	4 423
2.5	відрахування на соціальні заходи	324 386
2.6	сума внесків на регулювання	5 445
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	3 485
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 578 283
4	Амортизація	374 185
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	415 783
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	415 783
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	91 269
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	-7 051
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	6 055 747
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 571 608
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 484 139

* Коригування (доходу) витрат:
відповідно до листа АТ «ХАРКІВОбЛЕНЕРГО» від 04.11.2022 № 01-25/4109 у бік зменшення на суму -7 051 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) – 406,69

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 848,82

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ
«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 365,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 838,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2611 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	864 418
1.1	витрати на оплату праці	702 257
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 089 341
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	196 246
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	715 683
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 543
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 107
2.5	відрахування на соціальні заходи	154 497
2.6	сума внесків на регулювання	3 241
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 383
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 210 998
4	Амортизація	145 383
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	241 260
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	241 260
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	52 960
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 604 360
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	714 038
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 890 322

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 365,45

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 838,56

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 212,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 675,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2612 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	898 073
1.1	витрати на оплату праці	752 578
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	1 231 903
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	193 248
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	859 434
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 520
2.4	сума відратувань коштів первинним профспілковим організаціям	2 258
2.5	відратування на соціальні заходи	165 567
2.6	сума внесків на регулювання	3 179
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	409
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 192 493
4	Амортизація	91 198
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	170 707
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	170 707
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	37 472
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присвоєння електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	-11 533
9	Коригування доходу (витрат)*	-74 642
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	3 535 671
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	582 281
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 953 390

* Коригування доходу (витрат):

відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 у бік зменшення у 2022 – 2023 роках на загальну суму 149 308,82 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2022 рік – -74 654,41 тис. грн (без урахування податку на додану вартість);

відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 23 жовтня 2014 року № 11 – повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 123 538 тис. грн рівними частинами протягом 10 років з 01 січня 2016 року (з розрахунку на 2022 рік – 12 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 212,45

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 675,68

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ** **ТОВАРИСТВУ**
«ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 198,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 694,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2613 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	413 656
1.1	витрати на оплату праці	337 136
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	685 140
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	137 200
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	461 353
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	1 091
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 011
2.5	відрахування на соціальні заходи	74 170
2.6	сума внесків на регулювання	2 025
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 220
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	846 632
4	Амортизація	126 250
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	159 110
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	159 110
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	34 927
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	-13 477
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 252 238
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	309 701
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	1 942 537

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 198,87

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 694,80

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого
регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити
«ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»:

АКЦІОНЕРНОМУ

ТОВАРИСТВУ

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

для першого класу напруги – 376,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 079,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2614 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	793 091
1.1	витрати на оплату праці	645 624
2	Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі	823 150
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	116 045
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	498 439
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	929
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	1 937
2.5	відрахування на соціальні заходи	142 037
2.6	сума внесків на регулювання	2 574
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	23 855
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	716 089
4	Амортизація	174 636
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	239 658
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	239 658
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	52 608
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	63 153
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	2 862 385
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	573 738
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	2 288 647

* Коригування доходу (витрат) у розмірі 63 153 тис. грн відповідно до рішення Чернігівського адміністративного суду у справі № 620/6232/21 в бік збільшення на загальну суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) на 12 місяців.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 376,94

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 079,67

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням
стимулюючого регулювання

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, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:

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

для першого класу напруги – 158,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 399,01 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання згідно з додатком.

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2616 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ
МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»**

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
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	197 085
1.1	витрати на оплату праці	154 097
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	282 143
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	32 381
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	210 815
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	288
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	462
2.5	відрахування на соціальні заходи	33 901
2.6	сума внесків на регулювання	723
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	680
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	199 814
4	Амортизація	57 097
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	56 067
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	56 067
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	0
6	Податок на прибуток	12 307
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	0
9	Коригування доходу (витрат)*	0
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі	804 513
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	66 888
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	737 625

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 158,94

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 399,01

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов