

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття 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» (далі – Постанова № 704).

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані заявниками документи та застосовано загальний підхід щодо визначення рівнів витрат статей структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік 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 (зі змінами), 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 (зі змінами).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 18.11.2022, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01 січня 2023 року (далі – проєкти постанов НКРЕКП). Схвалені проєкти постанов НКРЕКП оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання зауважень та

пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від заявників, профспілкових організацій, місцевих органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування, із зауваженнями і пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов НКРЕКП. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 704, 05.12.2022 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2023 року, а саме:

1) на підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації 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}), НКРЕКП з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток»;

2) встановлено на нульовому рівні статті «коригування доходу (витрат)» та **«дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»** для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО». При цьому враховано, постанови НКРЕКП:

від 25.11.2022 № 1557 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2021 року № 1078», відповідно до якої для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» відстрочено передбачені на 2023 рік коригування (у бік зменшення) доходу (витрат) у сумі 78 214,39 тис. грн (без ПДВ) та дефіциту або профіциту коштів у сумі 24 920,97 тис. грн (без ПДВ) рівними частинами на 2024 та 2025 роки;

від 25.11.2022 № 1556 «Про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 серпня 2021 року № 1358», відповідно до якої для ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» відстрочено передбачене на 2023 рік коригування (у бік зменшення) доходу (витрат) у сумі 74 654,41 тис. грн (без ПДВ) рівними частинами на 2024 та 2025 роки;

3) статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік (у розмірі 445,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) статтю «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік (у розмірі 84,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

5) прибуток на РБА_{нов} на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, розраховано із застосуванням регуляторної норми доходу на РБА_{нов}, що становить 0,03 відносних одиниці (з урахуванням Постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»);

6) при розрахунку тарифів економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2023 рік залишено на рівнях, встановлених на 2022 рік, відповідно до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2024 роки) (рішення прийнято на відкритому засіданні НКРЕКП 09.12.2022);

7) 12.12.2022 відбулася нарада за участі Голови та членів НКРЕКП щодо підходу до розрахунку прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії споживачам 1 та 2 класів напруги, на якій було напрацьовано та узгоджено таку позицію.

В схвалених 18.11.2022 тарифах на послуги з розподілу електричної енергії для визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії ОСР застосовано загальний підхід, а саме: 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.

Водночас, під час наради зауважено, що тарифи на послуги з розподілу електричної енергії встановлюються та будуть діяти протягом календарного року. Ураховуючи позитивну динаміку в зоні бойових дій (наявне звільнення тимчасово окупованих рф територій Збройними Силами України та перспективи подальшої деокупації), що є вагомою підставою для повернення населення, у тому числі після закінчення опалювального сезону, та побутових споживачів на території, які на сьогодні є тимчасово окупованими та/або на яких проводяться бойові дії, очікується зростання споживання електричної енергії у відповідних регіонах.

Ураховуючи зазначене вище, при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2023 рік передбачено обмежити зниження обсягів розподілу, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі

напруги – зниження не більше 40 % від обсягів, урахованих у діючому тарифі, на 2 класі напруги – не більше 30 % від обсягів, урахованих у діючому тарифі.

Також, до НКРЕКП звернулось ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» листами від 28.11.2022 № 1078/010.01-03 та від 05.12.2022 № 1162/010.01-03 з проханням щодо зниження обсягів розподілу по 1 класу напруги. Це пов'язано з тим, що споживач ПРАТ «ДНІПРОВСЬКИЙ КПК», який займає понад 70 % обсягів від всього загального обсягу першого класу Товариства, у вересні 2021 року виконував планові ремонтні роботи із зупинкою виробництва, і його обсяг скоротився майже у 3,5 рази. Отже, збільшення обсягів його споживання у вересні 2022 року відносно вересня 2021 року обумовлено лише разовим технологічним процесом, і жодним чином не вказує на збільшення обсягів виробництва у 2022 році відносно 2021 року.

Ураховуючи зазначене, обсяг розподілу 1 класу напруги для ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» визначено як суму:

- обсягів ПРАТ «ДНІПРОВСЬКИЙ КПК» за 9 місяців 2022 року, приведених до року;

- добутку фактичних обсягів 1 класу напруги за 2021 рік (без обсягів ПРАТ «ДНІПРОВСЬКИЙ КПК») та коефіцієнту відхилення (який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу на 1 класі за III квартал 2022 року до фактичних обсягів розподілу на 1 класі за III квартал 2021 року без обсягів ПРАТ «ДНІПРОВСЬКИЙ КПК»).

Крім цього, відповідно до листів АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.11.2022 № 101/05/03-4945 та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 16.11.2022 № 06/100/11724 у зв'язку з виправленням технічних помилок скориговано розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (уточнення прогнозованих показників на 2023 рік) – додаток 28 до Порядку № 1175.

Відповідно до проведених змін перераховано статтю витрат «внески на регулювання».

Окрім цього, згідно з вимогами постанови НКРЕКП від 24.01.2017 № 59 *«Про врахування у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) ПАТ «Полтаваобленерго» коштів на повернення поворотної фінансової допомоги»* (далі – *Постанова № 59*), має бути враховано у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) ПАТ «Полтаваобленерго» у п'ятому році від дати підключення приєднаних електроустановок ТОВ «Житлоінвест», кошти на повернення поворотної фінансової допомоги, що залучатимуться від ТОВ «Житлоінвест» у зв'язку із наданням послуг з приєднання електроустановок групи житлових будинків ТОВ «Житлоінвест» по вул. Ігоря Сердюка, 19, в м. Кременчук, розраховані як різниця між залученими ПАТ «Полтаваобленерго» коштами від ТОВ «Житлоінвест» у вигляді поворотної фінансової допомоги у сумі 205 078,02 грн (без ПДВ), та сумою повернутої поворотної фінансової допомоги

ТОВ «Житлоінвест» протягом перших чотирьох років, джерелом якої є плата за приєднання інших замовників, що приєднуються до того самого місця забезпечення потужності.

АТ «Полтаваобленерго» листом від 08.12.2022 № 13.89/7070 звернулося до НКРЕКП щодо врахування при розрахунку та встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік коштів на повернення поворотної фінансової допомоги в сумі 205 078,02 грн (без ПДВ), що залучалися від ТОВ «Житлоінвест» у зв'язку із наданням послуг з приєднання електроустановок групи житлових будинків ТОВ «Житлоінвест» по вул. Ігоря Сердюка, 19 в м. Кременчук.

Згідно з наданою АТ «Полтаваобленерго» копією технічних умов приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок від 01.08.2016 № 47/1691, що є додатком до договору про приєднання до електричних мереж від 01.08.2016 № 1691, групи житлових будинків ТОВ «Житлоінвест» точку забезпечення потужності визначено секції шин РУ-10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Кременчук-город».

НКРЕКП проаналізовано звіт щодо надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання з 2017 року та встановлено, що з 2017 по 2021 роки зазначеним ОСР реалізовувалися послуги з приєднання інших замовників, місцем забезпечення потужності яких також є РУ-10 кВ ПС 150/35/10 кВ «Кременчук-город», якими здійснювалась оплата вартості послуги з приєднання.

Враховуючи зазначене, питання поворотної фінансової допомоги, отриманої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від ТОВ «Житлоінвест» буде досліджено під час проведення заходу державного контролю.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2023 для зазначених вище заявників.

Проекти зазначених постанов 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 «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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов 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, та 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 – 235,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 418,35 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-технічному персоналу.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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 неконтрольовані витрати, у тому числі	1 168 924
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	324 041
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	485 335
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку	2 951
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 919
2.5	відрахування на соціальні заходи	287 382
2.6	сума внесків на регулювання	5 970
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	2 345 547
4	Амортизація	733 482
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	589 871
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	568 342
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	21 529
6	Податок на прибуток	129 484
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	6 639 203
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 229 011
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	5 410 192

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 235,88

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок
зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 418,35

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов