

ОБГРУНТУВАННЯ**щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік»**

Відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 22.04.2019 № 585 (далі – Постанова № 585), до НКРЕКП заявою від 30.09.2020 № 01/35596 звернулось ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік.

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок № 866), ПРАТ «НЕК «Укренерго» 25.09.2020 провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2021 рік. Результат відкритих слухань оформлено протоколом, який разом з проектом рішення оприлюднено на офіційному вебсайті ПРАТ «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет та надано до НКРЕКП.

За результатами розрахунків Товариства тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2021 рік становитиме **501,03 грн/МВт-год.** і збільшується на 260,80 грн/МВт-год. у порівнянні з тарифом, затвердженим Постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2668 (у редакції постанови НКРЕКП від 11.07.2020 № 1329). Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф становитиме **91,73 грн/МВт-год.** Обґрунтування рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2021 рік наведено в пояснювальній записці ПРАТ «НЕК «Укренерго» (додається).

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було опрацьовано надані пропозиції ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо структури та рівня тарифу на передачу електричної енергії на 2021 рік. Враховано, що постановою НКРЕКП від 02.09.2020 № 1644 удосконалено главу 8 «Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період) Порядку № 585, згідно з якою у разі відсутності у НКРЕКП довідок, передбачених статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії), які є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії визначається за формулою 26 Порядку.

11.11.2020 на засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік», згідно з якою тариф на послуги з передачі електричної енергії з 01.01.2021 має

становити 309,80 грн/МВт·год. (без урахування податку на додану вартість) (далі – Проект рішення).

При цьому, Вінницька обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 №01.01.-30/6883, Харківська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 01-46/9535, Закарпатська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 06-1/2046, Львівська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 5/20-9549/0/2-20/1-30, Івано-Франківська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 8750/1/1-20/01-063, Тернопільська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 04-7773/27 проінформували, що підтримують рішення щодо схвалення проекту рішення НКРЕКП. Крім того, Київська міська державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 003-1729 проінформувала, що ознайомена з проектом рішення, розміщеним на сайті НКРЕКП, та зазначила, що питання стосовно обґрунтованості тарифу має вирішуватись уповноваженим законодавством органом державного регулювання – Регулятором.

Обґрунтування з підходами щодо схвалення Проекту рішення знаходиться на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет (www.nerc.gov.ua), у розділі: Головна сторінка/Засідання НКРЕКП/Матеріали до засідань/Матеріали до засідань у 2020 році/Матеріали до засідань у листопаді 2020 року/Матеріали до засідання 11.11.2020.

Схвалений проект рішення було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 11.11.2020 для отримання до 21.11.2020 зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли звернення від АТ «Запорізький завод феросплавів» лист від 18.11.2020 № 46-1/9, АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» лист від 20.11.2020 № 5094/1, АТ «ДНПРОАЗОТ» лист від 20.11.2020 № 2297/01-6, АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 20.11.2020 № 101-854, ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 20.11.2020 № 01/42402, Української асоціації відновлюваної енергетики лист від 20.11.2020 № 20.11/2020, Київської міської ради профспілок лист від 17.11.2020 № 319/05, Української науково-промислової асоціації «Укркокс» лист від 16.11.2020 № АС-126, АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 17.11.2020 № 32-7927/4008, УКРМЕТАЛУРГПРОМ лист від 16.11.2020 № АК-487, Всеукраїнського об'єднання організації роботодавців транспорту ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ УКРАЇНИ лист від 16.11.2020 № 132/11-20, Федерації роботодавців України лист від 16.11.2020 № 20-1-648, Асоціації «Європейсько-українське енергетичне агентство» та Американської торговельної палати в Україні лист від 20.11.2020 № 20-821, ДП «Гарантований покупець» лист від 17.11.2020 № 88, Проекту енергетичної безпеки USAID лист від 19.11.2020 № ESP-305-NEURC, ДП «НАЕК «Енергоатом» лист від 19.11.2020 № 50-06/1923.

Крім того, протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли звернення від Волинської обласної державної адміністрації (лист від 16.11.2020 № 7782/37/2-20), Миколаївської обласної державної адміністрації (лист від

17.11.2020 № 3011/2011-05-31/4-20) щодо відсутності зауважень та заперечень до схваленого Проєкту рішення.

Водночас, Сумська обласна державна адміністрація (лист від 19.11.2019 № 01-17/11498), Луганська обласна військово-цивільна адміністрація (лист від 17.11.2020 № 5/0101-10-4858), Запорізька обласна державна адміністрація (листом від 23.11.2020 № 10873/08-22) повідомили, що не підтримують збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії та висловили застереження стосовно підвищення тарифу.

Відповідно до Порядку № 866, у приміщенні НКРЕКП 03.12.2019 відбулося відкрите обговорення схваленого Проєкту рішення. На обговоренні були присутні представники ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та інших заінтересованих сторін.

За результатами відкритого обговорення було складено Протокол відкритого обговорення із таблицею узгодження позицій, яку оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 30.11.2020 <http://www.nerc.gov.ua/?news=10873>.

За результатами відкритого обговорення та з урахуванням наданих ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозицій пропонується витрати у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укр енерго» на 2021 рік залишити у редакції схваленого Проєкту рішення, та додатково врахувати:

1) статтю **«витрати на ремонт»** – у розмірі **188 997 тис. грн**, визначену з урахуванням обґрунтовуючих матеріалів, наданих у листі ПРАТ «НЕК «Укр енерго», як сума витрат, врахованих в діючих тарифах ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 108,7 %, за виключенням суми витрат на ремонт, врахованої в схваленому проєкті тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

2) **прогнозний обсяг передачі (споживання), обсяг експорту електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укр енерго» на 2021 рік**, виходячи з даних затвердженого 04.11.2020 *Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік* з відповідними прогнозними обсягами відпуску електроенергії енергогенеруючими джерелами (згідно з листа Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 16.11.2020 № 26/1.8-4.4-23567) у розмірі **138 960 000 МВт*год**. Розрахунок здійснено наступним чином:

$$138\,960\,000 \text{ МВт*год.} = 137\,294\,000 + 5\,094\,000 - 3\,428\,000$$

де 137 294 000 МВт*год. – прогнозний відпуск електричної енергії виробниками електричної енергії в 2021 році, визначений відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік;

5 094 000 МВт*год. – прогнозний обсяг імпорту електричної енергії, відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік;

3 428 000 МВт*год. – прогнозні технологічні витрати електричної енергії на її передачу електричними мережами в ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2021 рік (на підставі інформації Товариства відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік).

3) статтю **«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів»**, яка враховує:

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств»*, яку визначено (з урахуванням уточненого прогнозного обсягу генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2021 році) у сумі **3 971 863 тис грн**, наступним чином:

$$(5\,796,5 - 1\,500,0) * 798\,000 / 1000 + 543\,256 = 3\,971\,863 \text{ тис грн.}$$

де 798 000 МВт.год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2021 році;

5 796,5 грн/МВт.год – прогнозна середня ціна продажу електричної енергії приватними домогосподарствами;

1 500,0 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН, грн/МВт.год;

543 256 тис. грн – сума некомпенсованих у 2020 році ПРАТ «НЕК «Укренерго» коштів за цією статтею (з урахуванням рішення НКРЕКП від 04.11.2020 № 1998 (1 086 512/2));

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»*, яку визначено з урахуванням уточненого розміру суми видатків для врахування у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел в обсязі 20% від їх прогновної товарної продукції 2021 року, що враховують обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міністерства енергетики та захисту споживачів від 04.11.2020 та дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»», та з урахуванням скорочення перехресного субсидіювання, яке забезпечить збалансовану (беззбиткову та безприбуткову) діяльність ДП «Гарантований покупець» від виконання PSO по населенню в 2021 році. Зазначена стаття витрат становитиме **23 909 216 тис. грн**

$$(13\,349\,900 * 3\,821,8) - (13\,349\,900 * 1\,200) - 11\,350\,670 + 259\,118 = 23\,909\,216$$

де 1 200 грн/МВт.год – прогнозована на 2021 рік середня ціна продажу ДП Гарантований покупець електричної енергії на РДН, РДД та БР, грн/МВт.год;

3 821,8 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

13 349 900 МВт·год – прогнозований обсяг виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на 2021 рік (відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік);

11 350 670 тис. грн – видатки для врахування у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, в обсязі 20% від їх прогнозованої товарної продукції 2021 року (Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» внесено зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») $(3\,821,8 \cdot (13\,349,9 + 1\,500) \cdot 20\%)$, де 1 500 млн кВт·год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 та дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

259 118 тис. грн – прогнозні витрати для фінансування кошторису ДП «Гарантований покупець» на 2021 рік, визначені на рівні витрат кошторису ДП «Гарантований покупець» у 2020 році, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2021 рік.

4) статтю «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» визначено з урахуванням економічного ефекту ДП «Гарантований покупець» при розвантаженні «зелених» (доходу ДП «Гарантований покупець» від продажу «розвантаженої» електричної енергії на РДН за вирахуванням витрат на викуп цієї електричної енергії на балансуєчому ринку) у сумі **5 087 700 тис. грн** наступним чином:

$$1\,500 \cdot 3\,821,8 - 1\,500 \cdot (1\,200 - 1\,400 \cdot (100\% - 45\%)) = \mathbf{5\,087\,700}$$

де 1 500 млн кВт·год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

3 821,8 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

1 200 грн/МВт·год – прогнозована середня ціна продажу ДП Гарантований покупець електричної енергії на РДН, РДД та БР, грн/МВт·год;

1 400 грн/МВт·год – прогнозована ціна РДН на 2021 рік.

5) прогнозовані витрати на послуги оператора ринку (ПОР) за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку визначені відповідно до постанови НКРЕКП від 18.11.2020 № 2124 «Про погодження ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2021 рік».

6) Статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» визначено у сумі – **4 733 931 тис грн**. Розрахунок здійснено на підставі інформації Товариства

(лист від 29.10.2020 № 01/3988) щодо прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2021 рік – 3 428 тис.МВт.год, та з урахуванням прогнозованого рівня ціни електричної енергії, що продається на ринку «на добу наперед» та на балансуєчому ринку (у співвідношенні 97% та 3% відповідно). При цьому прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії Товариством на РДН (**1370,67 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість), визначено, виходячи з інформації стосовно погодинних щодобових цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН (у тому числі в області регулювання «острів Бурштинської ТЕС») **у вересні-жовтні 2020 року**, розміщеної на вебсайті ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ», та інформації щодо погодинних щодобових обсягів технологічних витрат електричної енергії на її передачу у вересні 2020 року (у тому числі в області регулювання «острів Бурштинської ТЕС»), отриманої від НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 16.10.2020 № 01/37558).

Також відповідним чином здійснено перерахунок статті витрат «внески на регулювання».

При цьому тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» становитиме на рівні **324,81 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Проектом постанови НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ПРАТ «НЕК «Укренерго» має перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Також у проекті постанови зазначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Крім цього для оптимізації тарифу на послуги з передачі електричної енергії відповідно до узгодженої позиції після детального обговорення на засіданні Комісії враховано перерахунок статей витрат:

1) статтю *«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»*, яку визначено з урахуванням уточненого прогнозного розміру фактичної середньої ціни продажу ДП Гарантований покупець електричної енергії на РДН, РДД та БР, уточнених прогнозних витрат для фінансування кошторису ДП «Гарантований покупець» на 2021 рік.

Зазначена стаття витрат становитиме 22 585 191 тис. грн

$(13\,349\,900 * 3\,821,8) - (13\,349\,900 * 1\,300) - 11\,350\,670 + 270\,083 = 22\,585\,191$

де 1 300 грн/МВт.год – уточнена прогнозна середня ціна продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії на РДН, РДД та БР в 2021 році, визначена виходячи фактичних результатів діяльності підприємства у 2020 році, грн/МВт.год;

3 821,8 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

13 349 900 МВт.год – прогнозований обсяг виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на 2021 рік (відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік);

11 350 670 тис. грн – видатки для врахування у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, в обсязі 20% від їх прогносної товарної продукції 2021 року (Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» внесено зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») $(3\,821,8 \cdot (13\,349,9 + 1\,500) \cdot 20\%)$, де 1 500 млн кВт.год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 та дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

270 083 тис. грн – прогнозні витрати для фінансування кошторису ДП «Гарантований покупець» на 2021 рік.

2) статтю «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», яку визначено з урахуванням уточненої прогносної середньої ціни продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії на РДН, РДД та БР у 2021 році, у сумі **4 937 700 тис. грн** наступним чином:

$$1\,500 \cdot 3\,821,8 - 1\,500 \cdot (1\,300 - 1\,400 \cdot (100\% - 45\%)) = \mathbf{4\,937\,700}$$

де 1 500 млн кВт.год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

3 821,8 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

1 300 грн/МВт.год – уточнена прогнозна середня ціна продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії на РДН, РДД та БР в 2021 році, визначена виходячи фактичних результатів діяльності підприємства у 2020 році, грн/МВт.год;

1400 грн/МВт.год – прогнозована ціна РДН на 2021 рік.

3) статтю «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» враховано на 50% у розмірі 2 468 850 тис. грн $(4\,937\,700/2)$. По результатах фактичних даних щодо обсягів обмеження «зелених» та

фактичного використання коштів за цією статтею у 2021 році можливе її коригування в середині року.

4) статтю «Витрати на оплату праці», яку розраховано 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, за статистичними даними середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2020 року, яка склала 12 371 грн, із застосуванням коефіцієнта β на рівні 0,25 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати) та чисельності персоналу, врахованої у діючих тарифах на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік. Середнє зростання витрат на оплату праці становить 8,3% (відповідає прогнозованому рівню індексу споживчих цін на 2021 рік).

5) статті витрат, пов'язані з витратами на оплату праці: «відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці».

б) статтю витрат «внески на регулювання».

З урахуванням зазначеного, тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» становитиме на рівні **293,93 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік», яка має набути чинності з 01.01.2021.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік» додається.

**Заступник директора 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 тарифу на послуги
з передачі електричної енергії
ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на
2021 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з передачі електричної енергії на рівні 293,93 грн/МВт·год (без

урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2019 року № 2668 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2020 рік» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2021 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

В. Тарасюк

Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2021 рік
1	Операційні витрати	тис. грн	8 759 311
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	352 550
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	53 560
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	24 652
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	30 340
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	205 716
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	26 932
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	11 350
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	4 733 931
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	2 270 022
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	499 405
1.5	Амортизація	тис. грн	571 628
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	0
1.7	Інші операційні витрати	тис. грн	331 775
1.8	Коригування необхідного доходу	тис. грн	0
2	Фінансові витрати	тис. грн	467 862
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	2 591 256
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 081 151
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	218 820
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 614 710
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	7 679
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	239 942
3.2	податок на прибуток	тис. грн	510 105
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	26 557 054
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	3 971 863
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	22 585 191
5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	2 468 850
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із присудження електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	0
7	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	40 844 333
8	Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії	МВт·год	138 959 700
9	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи	грн/МВт·год	293,93

Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

09.12.2020

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік»

Відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 22.04.2019 № 585 (далі – Постанова № 585), до НКРЕКП заявою від 30.09.2020 № 01/35596 звернулось ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік.

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок № 866), ПРАТ «НЕК «Укренерго» 25.09.2020 провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2021 рік. Результат відкритих слухань оформлено протоколом, який разом з проектом рішення оприлюднено на офіційному вебсайті ПРАТ «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет та надано до НКРЕКП.

За результатами розрахунків Товариства тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на 2021 рік становитиме **501,03 грн/МВт-год.** і збільшується на 260,80 грн/МВт-год. у порівнянні з тарифом, затвердженим Постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2668 (у редакції постанови НКРЕКП від 11.07.2020 № 1329). Для підприємств «зеленої» електromеталургії тариф становитиме **91,73 грн/МВт-год.** Обґрунтування рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2021 рік наведено в пояснювальній записці ПРАТ «НЕК «Укренерго» (додається).

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було опрацьовано надані пропозиції ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо структури та рівня тарифу на передачу електричної енергії на 2021 рік. Враховано, що постановою НКРЕКП від 02.09.2020 № 1644 удосконалено главу 8 «Розрахунок тарифу (у тому числі на перехідний період) Порядку № 585, згідно з якою у разі відсутності у НКРЕКП довідок, передбачених статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії), які є підставою для встановлення НКРЕКП тарифу на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії, тариф на послуги з передачі електричної енергії визначається за формулою 26 Порядку.

11.11.2020 на засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання, схвалено проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік», згідно з якою тариф на послуги з передачі електричної енергії з 01.01.2021 має

становити 309,80 грн/МВт·год. (без урахування податку на додану вартість) (далі – Проект рішення).

При цьому, Вінницька обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 №01.01.-30/6883, Харківська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 01-46/9535, Закарпатська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 06-1/2046, Львівська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 5/20-9549/0/2-20/1-30, Івано-Франківська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 8750/1/1-20/01-063, Тернопільська обласна державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 04-7773/27 проінформували, що підтримують рішення щодо схвалення проекту рішення НКРЕКП. Крім того, Київська міська державна адміністрація листом від 10.11.2020 № 003-1729 проінформувала, що ознайомена з проектом рішення, розміщеним на сайті НКРЕКП, та зазначила, що питання стосовно обґрунтованості тарифу має вирішуватись уповноваженим законодавством органом державного регулювання – Регулятором.

Обґрунтування з підходами щодо схвалення Проекту рішення знаходиться на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет (www.nerc.gov.ua), у розділі: Головна сторінка/Засідання НКРЕКП/Матеріали до засідань/Матеріали до засідань у 2020 році/Матеріали до засідань у листопаді 2020 року/Матеріали до засідання 11.11.2020.

Схвалений проект рішення було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 11.11.2020 для отримання до 21.11.2020 зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли звернення від АТ «Запорізький завод феросплавів» лист від 18.11.2020 № 46-1/9, АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» лист від 20.11.2020 № 5094/1, АТ «ДНПРОАЗОТ» лист від 20.11.2020 № 2297/01-6, АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 20.11.2020 № 101-854, ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 20.11.2020 № 01/42402, Української асоціації відновлюваної енергетики лист від 20.11.2020 № 20.11/2020, Київської міської ради профспілок лист від 17.11.2020 № 319/05, Української науково-промислової асоціації «Укркокс» лист від 16.11.2020 № АС-126, АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 17.11.2020 № 32-7927/4008, УКРМЕТАЛУРГПРОМ лист від 16.11.2020 № АК-487, Всеукраїнського об'єднання організації роботодавців транспорту ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ УКРАЇНИ лист від 16.11.2020 № 132/11-20, Федерації роботодавців України лист від 16.11.2020 № 20-1-648, Асоціації «Європейсько-українське енергетичне агентство» та Американської торговельної палати в Україні лист від 20.11.2020 № 20-821, ДП «Гарантований покупець» лист від 17.11.2020 № 88, Проекту енергетичної безпеки USAID лист від 19.11.2020 № ESP-305-NEURC, ДП «НАЕК «Енергоатом» лист від 19.11.2020 № 50-06/1923.

Крім того, протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли звернення від Волинської обласної державної адміністрації (лист від 16.11.2020 № 7782/37/2-20), Миколаївської обласної державної адміністрації (лист від

17.11.2020 № 3011/2011-05-31/4-20) щодо відсутності зауважень та заперечень до схваленого Проєкту рішення.

Водночас, Сумська обласна державна адміністрація (лист від 19.11.2019 № 01-17/11498), Луганська обласна військово-цивільна адміністрація (лист від 17.11.2020 № 5/0101-10-4858), Запорізька обласна державна адміністрація (листом від 23.11.2020 № 10873/08-22) повідомили, що не підтримують збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії та висловили застереження стосовно підвищення тарифу.

Відповідно до Порядку № 866, у приміщенні НКРЕКП 03.12.2019 відбулося відкрите обговорення схваленого Проєкту рішення. На обговоренні були присутні представники ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та інших заінтересованих сторін.

За результатами відкритого обговорення було складено Протокол відкритого обговорення із таблицею узгодження позицій, яку оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 30.11.2020 <http://www.nerc.gov.ua/?news=10873>.

За результатами відкритого обговорення та з урахуванням наданих ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозицій пропонується витрати у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укр енерго» на 2021 рік залишити у редакції схваленого Проєкту рішення, та додатково врахувати:

1) статтю **«витрати на ремонт»** – у розмірі **188 997 тис. грн**, визначену з урахуванням обґрунтовуючих матеріалів, наданих у листі ПРАТ «НЕК «Укр енерго», як сума витрат, врахованих в діючих тарифах ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 108,7 %, за виключенням суми витрат на ремонт, врахованої в схваленому проєкті тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

2) **прогнозний обсяг передачі (споживання), обсяг експорту електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укр енерго» на 2021 рік**, виходячи з даних затвердженого 04.11.2020 *Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік* з відповідними прогнозними обсягами відпуску електроенергії енергогенеруючими джерелами (згідно з листа Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 16.11.2020 № 26/1.8-4.4-23567) у розмірі **138 960 000 МВт*год**. Розрахунок здійснено наступним чином:

$$138\,960\,000 \text{ МВт*год.} = 137\,294\,000 + 5\,094\,000 - 3\,428\,000$$

де 137 294 000 МВт*год. – прогнозний відпуск електричної енергії виробниками електричної енергії в 2021 році, визначений відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік;

5 094 000 МВт*год. – прогнозний обсяг імпорту електричної енергії, відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік;

3 428 000 МВт*год. – прогнозні технологічні витрати електричної енергії на її передачу електричними мережами в ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2021 рік (на підставі інформації Товариства відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2021 рік).

3) статтю **«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальноосвітніх інтересів»**, яка враховує:

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств»*, яку визначено (з урахуванням уточненого прогнозного обсягу генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2021 році) у сумі **3 971 863 тис грн**, наступним чином:

$$(5\,796,5 - 1\,500,0) * 798\,000 / 1000 + 543\,256 = 3\,971\,863 \text{ тис грн.}$$

де 798 000 МВт.год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2021 році;

5 796,5 грн/МВт.год – прогнозна середня ціна продажу електричної енергії приватними домогосподарствами;

1 500,0 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН, грн/МВт.год;

543 256 тис. грн – сума некомпенсованих у 2020 році ПРАТ «НЕК «Укренерго» коштів за цією статтею (з урахуванням рішення НКРЕКП від 04.11.2020 № 1998 (1 086 512/2));

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»*, яку визначено з урахуванням уточненого розміру суми видатків для врахування у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел в обсязі 20% від їх прогнозованої товарної продукції 2021 року, що враховують обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міністерства енергетики та захисту споживачів від 04.11.2020 та дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»», та з урахуванням скорочення перехресного субсидювання, яке забезпечить збалансовану (беззбиткову та безприбуткову) діяльність ДП «Гарантований покупець» від виконання PSO по населенню в 2021 році. Зазначена стаття витрат становитиме **23 909 216 тис. грн**

$$(13\,349\,900 * 3\,821,8) - (13\,349\,900 * 1\,200) - 11\,350\,670 + 259\,118 = 23\,909\,216$$

де 1 200 грн/МВт.год – прогнозована на 2021 рік середня ціна продажу ДП Гарантований покупець електричної енергії на РДН, РДД та БР, грн/МВт.год;

3 821,8 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

13 349 900 МВт·год – прогнозований обсяг виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на 2021 рік (відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2021 рік);

11 350 670 тис. грн – видатки для врахування у державному бюджеті на фінансову підтримку ДП «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, в обсязі 20% від їх прогнозованої товарної продукції 2021 року (Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» внесено зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») $(3\,821,8 \cdot (13\,349,9 + 1\,500) \cdot 20\%)$, де 1 500 млн кВт·год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 та дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

259 118 тис. грн – прогнозні витрати для фінансування кошторису ДП «Гарантований покупець» на 2021 рік, визначені на рівні витрат кошторису ДП «Гарантований покупець» у 2020 році, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін на 2021 рік.

4) статтю «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» визначено з урахуванням економічного ефекту ДП «Гарантований покупець» при розвантаженні «зелених» (доходу ДП «Гарантований покупець» від продажу «розвантаженої» електричної енергії на РДН за вирахуванням витрат на викуп цієї електричної енергії на балансуєчому ринку) у сумі **5 087 700 тис. грн** наступним чином:

$$1\,500 \cdot 3\,821,8 - 1\,500 \cdot (1\,200 - 1\,400 \cdot (100\% - 45\%)) = 5\,087\,700$$

де 1 500 млн кВт·год – обсяги обмеження «зелених» (Протокол наради Міненерго від 04.11.2020 дані ПРАТ «НЕК «Укренерго»);

3 821,8 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2021 рік;

1 200 грн/МВт·год – прогнозована середня ціна продажу ДП Гарантований покупець електричної енергії на РДН, РДД та БР, грн/МВт·год;

1 400 грн/МВт·год – прогнозована ціна РДН на 2021 рік.

5) прогнозовані витрати на послуги оператора ринку (ПОР) – витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку визначено відповідно до постанови НКРЕКП від 18.11.2020 № 2124 «Про погодження ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2021 рік».

б) Статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» визначено у сумі – **4 733 931 тис грн.** Розрахунок здійснено на підставі інформації Товариства (лист від 29.10.2020 № 01/3988) щодо прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2021 рік – 3 428 тис.МВт.год, та з урахуванням прогнозованого рівня ціни електричної енергії, що продається на ринку «на добу наперед» та на балансуєчому ринку (у співвідношенні 97% та 3% відповідно). При цьому прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії Товариством на РДН (**1370,67 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість), визначено, виходячи з інформації стосовно погодинних щодобових цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН (у тому числі в області регулювання «острів Бурштинської ТЕС») **у вересні-жовтні 2020 року**, розміщеної на вебсайті ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ», та інформації щодо погодинних щодобових обсягів технологічних витрат електричної енергії на її передачу у вересні 2020 року (у тому числі в області регулювання «острів Бурштинської ТЕС»), отриманої від НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 16.10.2020 № 01/37558).

Також відповідним чином здійснено перерахунок статті витрат «внески на регулювання».

Отже, тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» становитиме на рівні **324,81 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Проектом постанови НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ПРАТ «НЕК «Укренерго» має перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Також у проекті постанови зазначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік», яка має набути чинності з 01.01.2021.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2021 рік» додається.

Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Ю. Остап'юк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на послуги
з передачі електричної енергії
ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на
2021 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з передачі електричної енергії на рівні 324,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2019 року № 2668 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2020 рік» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2021 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

В. Тарасюк

Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2021 рік
1	Операційні витрати	тис. грн	9 107 454
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	353 956
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	53 560
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	24 652
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	30 340
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	205 716
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	26 932
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	12 756
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	4 733 931
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	2 551 140
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	561 251
1.5	Амортизація	тис. грн	571 628
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	0
1.7	Інші операційні витрати	тис. грн	335 548
1.8	Коригування необхідного доходу	тис. грн	0
2	Фінансові витрати	тис. грн	467 862
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	2 591 256
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 081 151
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	218 820
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 614 710
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	7 679
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	239 942
3.2	податок на прибуток	тис. грн	510 105
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	27 881 079
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	3 971 863
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	23 909 216
5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	5 087 700
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приспівання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	0
7	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	45 135 351
8	Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії	МВт·год	138 959 700
9	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи	грн/МВт·год	324,81

Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов