

**ОБГРУНТУВАННЯ****щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік»**

Згідно з пунктом 2 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) впровадження повномасштабного ринку електричної енергії відбулось з 01.07.2019.

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягає, зокрема тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО».

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, до НКРЕКП із заявою від 25.09.2019 № 01/37155 звернулось ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік.

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок № 866), та інших законодавчих та нормативно-правових актів ПРАТ «НЕК «Укренерго» 23.09.2019 провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування, та надало протокол громадських обговорень.

На виконання вимог Порядку № 866, результат відкритих слухань був оформлений протоколом, який разом з проектом рішення був оприлюднений 24.09.2019 на офіційному вебсайті ПРАТ «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет.

Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії здійснено ПРАТ «НЕК «Укренерго» з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 15.05.2019 № 555 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2020-2022 роки» та застосуванням індексу споживчих цін (варіант 1) 106 % та індексу цін виробників промислової продукції (варіант 1) 108,4 %.

Враховано зростання обсягів споживання (передачі) електричної енергії у 2020 році у порівнянні з 2019 роком на 16,6%, яке є компенсуючим фактором для визначення розміру тарифу.

За результатами проведених розрахунків із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 79,66% на діяльність з передачі електричної енергії, тариф на послуги з передачі електричної енергії у 2020 році пропонується Товариством на рівні 158,28 грн./МВт-год. і збільшується у порівнянні з діючим, згідно Постанови НКРЕКП від 12.07.2019 № 1411 (у редакції постанови НКРЕКП від 30.08.2019 № 1781), тарифом на II півріччя 2019 року 116,54 грн./МВт-год. на 35,8 %.

Товариством при порівнянні витрат 2020 та 2019 років враховано, що витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів включені до складової тарифу на послуги з передачі електричної енергії тільки у II півріччі 2019 року проти запланованих річних витрат 2020 року.

Основний вплив на зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії має:

- зростання витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на 21,2% у порівнянні з відповідним обсягом таких послуг у 2019 році через зміну механізму закупівлі таких витрат;

- зростання витрат на оплату праці та на відрахування на соціальні заходи на 104,7%;

- зростання інших операційних витрат на 67,0 % за рахунок збільшення витрат з податку на землю внаслідок зміни ставки оподаткування через перетворення з ДП «НЕК «Укренерго» на ПРАТ «НЕК «Укренерго» (до 145 975 тис.грн) та паспортизацію об'єктів (Виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд (до 880 тис.грн), виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно (до 154 тис.грн), державна реєстрація речових прав на нерухоме майно (до 73 тис.грн), оформлення права користування земельними ділянками (до 24 669 тис.грн).

Також, Товариством пропонується незначне зростання наступних витрат: матеріальні витрати – зростання на 10,0%; амортизація – зростання на 14%; витрати з прибутку – зростання на 1,2%.

Додатковими компенсуючими факторами є: зменшення витрат «на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» на 8,9%, та зменшення фінансових витрат на 5%.

Дивіденди Товариством розраховані за ставкою 30% з урахуванням Закону України «Про управління об'єктами державної власності», згідно з яким чистий прибуток, з якого розраховуються та сплачуються дивіденди, зменшується на суму цільових коштів (обсяг інвестиційної складової), що надійшли у складі тарифу і спрямовуються на виконання інвестиційних проектів, рішення щодо яких приймаються Кабінетом Міністрів України, та на обсяг повернення кредитних коштів (у складі тарифу), що були запозичені для фінансування капітальних вкладень на будівництво (реконструкцію, модернізацію) об'єктів згідно з відповідними рішеннями Кабінету Міністрів України.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану ПРАТ «НЕК «Укренерго» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік, із додатковим обґрунтуванням ПРАТ «НЕК «Укренерго» статей структури тарифу, та здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу наступним чином.

Розрахунок тарифу ПРАТ «НЕК «Укренерго» здійснено з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 15.05.2019 № 555 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2020-2022 роки» (зі змінами внесеними постановою від 23.10.2019 № 883) та застосуванням індексу споживчих цін (грудень до грудня попереднього року, варіант 1) 105,5% та індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року, варіант 1) 108,2 %.

Коефіцієнт розподілу витрат на послуги з передачі електричної енергії – 79,66 % визначено Товариством з урахуванням наказу ПРАТ «НЕК «Укренерго» від 29.01.2019 № 44 щодо розподілу витрат між видами діяльності.

Так статті *«матеріальні витрати: «послуги виробничого характеру», «сировина та допоміжні матеріали»* розраховані виходячи із приведених річних показників складових тарифу ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2019 рік (I, II квартал

2019 року та друге півріччя 2019 року), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 79,66 % на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік, індексу споживчих цін 105,5% та індексу цін виробників промислової продукції 108,2 %.

При цьому, розрахунок статті витрат *«паливо зі сторони: техобслуговування, інші»* здійснено відповідно до фактичних даних за 9 місяців 2019 року, щодо витрат з діяльності на послуги з передачі електричної енергії, приведених до року, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 108,2 % та коефіцієнта 0,95, який передбачає стимулювання до зниження цих витрат на 5%.

Розрахунок статті витрат *«оренда», «паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»* здійснено відповідно до фактичних витрат за 9 місяців 2019 року щодо діяльності з передачі електричної енергії, приведених до року.

Розрахунок статті витрат *«паспортизація об'єктів: виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд, виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно, державна реєстрація речових прав на нерухоме майно оформлення права користування земельними ділянками», «плата за землю», «плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків»* здійснено відповідно до фактичних витрат за 9 місяців 2019 року щодо діяльності з передачі електричної енергії, приведених до року, та з урахуванням індексу споживчих цін 105,5%.

*«Витрати на оплату праці»* розраховані відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, 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 2019 року, яка склала 11 456 грн та застосуванням коефіцієнта  $\beta$  на рівні 0,6 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати). Середнє зростання витрат на оплату праці становить 40,7%.

Згідно з вимогами чинного законодавства перераховано статтю *«відрахування на соціальні заходи»* розраховано як 22% від витрат на оплату праці.

Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»* визначено у сумі – 2 904 753 тис. грн, з урахуванням вимог Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, із змінами (далі – постанова КМУ № 483). Розрахунок здійснено на підставі інформації Товариства (лист від 07.11.2019 № СЗ-68829) щодо уточнених прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2020 рік – 3 725 тис.МВт.год, та з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік, виходячи з того, що 80 % обсягів технологічних витрат електричної енергії закуповується на електронних аукціонах у ДП «Гарантований покупець» за ціною 566,7 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). При цьому, ціна решти 20 % визначена виходячи з середньозваженої ціни купівлі Товариством у вересні 2019 року на ринку «на добу наперед» – 1630,2 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

статтю «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів» визначено на рівні 19 773 280 тис грн, яка враховує:

- складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств» у сумі 1 558 532 тис грн, яка визначена наступним чином:

$$(5\,334,2 - 1\,623,41) * 420\,000 / 1000 = 1\,558\,532 \text{ тис. грн.}$$

де 420 000 МВт.год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2020 році (за мінусом споживання електричної енергії);

5 334,2 грн/МВт.год – прогнозна середня ціна купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств;

1623,41 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу електричної енергії на РДН у вересні 2019 року (згідно інформації, зазначеної на сайті Оператора ринку);

- складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» у сумі 18 214 748 тис. грн, яка визначена наступним чином:

$$(9\,130\,000 * (4\,215,6 - 1\,623,41)) / 1000 + 593\,368 + 194\,833 - 6\,240\,000 = 18\,214\,748 \text{ тис. грн.}$$

де 4 215,6 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2020 рік;

9 130 000 МВт.год – прогнозований обсяг виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на 2020 рік (відповідно до Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2020 рік);

1 623,41 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу електричної енергії на РДН у вересні 2019 року (згідно інформації зазначеної на сайті Оператора ринку);

593 368 = 49 447 \* 12 тис. грн. – прогнозовані витрати, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії у 2020 році (на підставі фактичної суми витрат, пов'язаних з врегулюванням небалансів електричної енергії у вересні 2019 року – 49 447 тис. грн, за даними ДП «Гарантований покупець»);

194 833 = 97 416,5 \* 2 тис. грн – прогнозний кошторис ДП «Гарантований покупець» на 2020 рік (визначений на підставі затвердженого кошторису на II півріччя 2019 року – 97 416,5 тис. грн, відповідно до постанови НКРЕКП від 27.06.2019 № 1248 (зі змінами від 05.11.2019 № 2265);

6 240 000 тис. грн – прогнозована сума додаткового доходу ДП «Гарантований покупець» від здійснення діяльності відповідно постанови КМУ № 483 у 2020 році (розрахунок додається).

Розрахунок статті витрат «фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)», «витрати на погашення кредитів» здійснено на підставі інформації Товариства щодо сум повернення тіла та відсотків по залучених у міжнародних фінансових установах кредитах у валюті, перерахованих з урахуванням прогнозного курсу на кінець 2020 року – 27,5 грн/дол.США, відповідно до пояснювальної записки до доопрацьованого проекту Закону України «Про державний бюджет України на 2020 рік» (який заходиться за посиланням [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=66853](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=66853)), та розрахункового прогнозного курсу 30,5 грн/євро, розрахованого наступним чином:

$$30,5 = 27,5 * 27,35 / 24,66$$

де 27,5 грн – прогнозний курс дол.США, який враховано у доопрацьованому проекті державного бюджету на 2020 рік,

27,35 грн – офіційний курс євро НБУ станом на 07.11.2019;

24,66 грн – офіційний курс дол.США НБУ станом на 07.11.2019.

Статтю «амортизація» у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік визначено згідно податкової декларації з податку на прибуток (додаток АМ за 6 місяців 2019 року 361 798 тис. грн \*2), приведеного до діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 79,66 % на послуги з передачі електричної енергії.

Також, здійснено перерахунок статті витрат «внески на регулювання» – яка розрахована, виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та прогнозної ставки внеску на регулювання на 2020 рік 0,060 %, яку визначено відповідно до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 596.

Витрати за статтею «Відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» враховані на рівні пропозиції Товариства – 63 208 тис грн.

Статтю «Податок на прибуток» розраховано відповідно до Податкового кодексу України.

Водночас, НКРЕКП здійснено обмеження витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії до рівня пропозицій Товариства, по тих статтях витрат, по яких Товариством витрати запропоновані на меншому рівні.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» 2020 рік становить 29 374 440 тис. грн.

Прогнозний обсяг передачі електроенергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 розрахований виходячи з даних затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік наступним чином:

$150\,272\,700 \text{ МВт*год.} = 147\,926\,700 - 3\,725\,000 + 6\,071\,000$

де  $147\,926\,700 \text{ МВт*год.}$  – прогнозний відпуск електричної енергії виробниками електричної енергії (для ТЕС – обсяг виробництва електричної енергії) в 2020 році, визначений відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік;

$3\,725\,000 \text{ МВт*год.}$  – прогнозні технологічні витрати електричної енергії на її передачу електричними мережами в ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2020 рік, (на підставі інформації Товариства відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік);

$6\,071\,000 \text{ МВт*год.}$  – прогнозний обсяг експорту електричної енергії, відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік;

З урахуванням зазначеного, тариф на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік має становити **195,47 грн/МВт\*год. (без ПДВ)**. При цьому, основним чинником зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік є збільшення витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, відповідно до частини восьмої статті 33 та частини сьомої статті 65 Закону. Питома вага цих витрат в тарифі на послуги з передачі електричної енергії складає **67,3%**.

Разом з цим, за результатами відкритого обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік, проведеного ПРАТ «НЕК «Укренерго» у відповідності до норм Порядку № 866 на місцях, Товариством запропоновано тариф на послуги з передачі електричної енергії у

2020 році на рівні **158,28 грн/МВт·год**. Основним чинником різниці у розрахунках НКРЕКП та НЕК УКРЕНЕРГО є значно менший обсяг коштів, що пропонується Товариством на забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Згідно з розрахунком ПРАТ «НЕК «Укренерго» зазначена стаття витрат становить 8 639 081 тис. грн (крім приватних домогосподарств) проти 18 214 748 тис. грн, розрахованих НКРЕКП за даними затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік та прогнозованої суми додаткового доходу ДП «Гарантований покупець» від здійснення діяльності відповідно постанови КМУ № 483 у 2020 році.

У зв'язку з цим, статтю *«витрати із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»* пропонується врахувати на рівні, запропонованому ПРАТ «НЕК «Укренерго» – 8 639 081 тис. грн.

Таким чином, тариф на послуги з передачі електричної енергії у 2020 році становитиме – **131,71 грн/ МВт·год**.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік», разом з обґрунтовуючими матеріалами пропонується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 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 2020  
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 гідроакумуючих 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 131,71 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 2020 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 2020 рік.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2019 року № 1411 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2020 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

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 2020 рік
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>6 631 943</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>293 003</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	31 291
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	26 176
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	28 392
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	153 086
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	43 577
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	10 481
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>	тис. грн	<b>2 904 753</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 096 101</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>461 142</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>576 428</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>	тис. грн	<b>0</b>
<b>1.7</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>300 516</b>
<b>1.8</b>	<b>Коригування необхідного доходу</b>	тис. грн	<b>0</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	тис. грн	<b>495 706</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 467 766</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 023 568
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	293 893
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 657 358
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	9 109
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	63 208
3.2	податок на прибуток	тис. грн	444 198
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>10 197 613</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	1 558 532
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	8 639 081
<b>5</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	тис. грн	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>19 793 028</b>
<b>7</b>	<b>Обсяг споживання (передачі) електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>150 272 700</b>
<b>8</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>131,71</b>

Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

19.11.2019

## ОБГРУНТУВАННЯ

### щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік»

Згідно з пунктом 2 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) впровадження повномасштабного ринку електричної енергії відбулось з 01.07.2019.

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягає, зокрема тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО».

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, до НКРЕКП заявою від 25.09.2019 № 01/37155 звернулось ПРАТ «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік.

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок № 866), та інших законодавчих та нормативно-правових актів ПРАТ «НЕК «Укренерго» 23.09.2019 провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування, та надало протокол громадських обговорень.

На виконання вимог Порядку № 866, результат відкритих слухань був оформлений протоколом, який разом з проектом рішення був оприлюднений 24.09.2019 на офіційному вебсайті ПРАТ «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет.

Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії здійснено ПРАТ «НЕК «Укренерго» з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 15.05.2019 № 555 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2020-2022 роки» та застосуванням індексу споживчих цін (варіант 1) 106 % та індексу цін виробників промислової продукції (варіант 1) 108,4 %.

Враховано зростання обсягів споживання (передачі) електричної енергії у 2020 році у порівнянні з 2019 роком на 16,6%, яке є компенсуючим фактором для визначення розміру тарифу.

За результатами проведених розрахунків із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 79,66% на діяльність з передачі електричної енергії, тариф на послуги з передачі електричної енергії у 2020 році пропонується Товариством на рівні 158,28 грн./МВт-год. і збільшується у порівнянні з діючим, згідно Постанови НКРЕКП від 12.07.2019 № 1411 (у редакції постанови НКРЕКП від 30.08.2019 № 1781), тарифом на II півріччя 2019 року 116,54 грн./МВт-год. на 35,8 %.

Товариством при порівнянні витрат 2020 та 2019 років враховано, що витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів включені до складової тарифу на послуги з передачі електричної енергії тільки у II півріччі 2019 року проти запланованих річних витрат 2020 року.

Основний вплив на зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії має:

- зростання витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на 21,2% у порівнянні з відповідним обсягом таких послуг у 2019 році через зміну механізму закупівлі таких витрат;

- зростання витрат на оплату праці та на відрахування на соціальні заходи на 104,7%;

- зростання інших операційних витрат на 67,0 % за рахунок збільшення витрат з податку на землю внаслідок зміни ставки оподаткування через перетворення з ДП «НЕК «Укренерго» на ПРАТ «НЕК «Укренерго» (до 145 975 тис.грн) та паспортизацію об'єктів (Виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд (до 880 тис.грн), виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно (до 154 тис.грн), державна реєстрація речових прав на нерухоме майно (до 73 тис.грн), оформлення права користування земельними ділянками (до 24 669 тис.грн).

Також, Товариством пропонується незначне зростання наступних витрат: матеріальні витрати – зростання на 10,0%; амортизація – зростання на 14%; витрати з прибутку – зростання на 1,2%.

Додатковими компенсуючими факторами є: зменшення витрат «на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» на 8,9%, та зменшення фінансових витрат на 5%.

Дивіденди Товариством розраховані за ставкою 30% з урахуванням Закону України «Про управління об'єктами державної власності», згідно з яким чистий прибуток, з якого розраховуються та сплачуються дивіденди, зменшується на суму цільових коштів (обсяг інвестиційної складової), що надійшли у складі тарифу і спрямовуються на виконання інвестиційних проектів, рішення щодо яких приймаються Кабінетом Міністрів України, та на обсяг повернення кредитних коштів (у складі тарифу), що були запозичені для фінансування капітальних вкладень на будівництво (реконструкцію, модернізацію) об'єктів згідно з відповідними рішеннями Кабінету Міністрів України.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану ПРАТ «НЕК «Укренерго» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік, із додатковим обґрунтуванням ПРАТ «НЕК «Укренерго» статей структури тарифу, та здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу наступним чином.

Розрахунок тарифу ПРАТ «НЕК «Укренерго» здійснено з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 15.05.2019 № 555 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2020-2022 роки» (зі змінами внесеними постановою від 23.10.2019 № 883) та застосуванням індексу споживчих цін (грудень до грудня попереднього року, варіант 1) 105,5% та індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року, варіант 1) 108,2 %.

Коефіцієнт розподілу витрат на послуги з передачі електричної енергії – 79,66 % визначено Товариством з урахуванням наказу ПРАТ «НЕК «Укренерго» від 29.01.2019 № 44 щодо розподілу витрат між видами діяльності.

Так статті *«матеріальні витрати: «послуги виробничого характеру», «сировина та допоміжні матеріали»* розраховані виходячи із приведених річних показників складових тарифу ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2019 рік (I, II квартал

2019 року та друге півріччя 2019 року), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 79,66 % на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік, індексу споживчих цін 105,5% та індексу цін виробників промислової продукції 108,2 %.

При цьому, розрахунок статті витрат *«паливо зі сторони: техобслуговування, інші»* здійснено відповідно до фактичних даних за 9 місяців 2019 року, щодо витрат з діяльності на послуги з передачі електричної енергії приведених до року, з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції 108,2 % та коефіцієнта 0,95, який передбачає стимулювання до зниження цих витрат на 5%.

Розрахунок статті витрат *«оренда», «паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»* здійснено відповідно до фактичних витрат за 9 місяців 2019 року щодо діяльності з передачі електричної енергії приведених до року.

Розрахунок статті витрат *«паспортизація об'єктів: виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд, виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно, державна реєстрація речових прав на нерухоме майно оформлення права користування земельними ділянками», «плата за землю», «плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків»* здійснено відповідно до фактичних витрат за 9 місяців 2019 року щодо діяльності з передачі електричної енергії приведених до року та з урахуванням індексу споживчих цін 105,5%.

*«Витрати на оплату праці»* розраховані відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, 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 2019 року, яка склала 11 456 грн та застосуванням коефіцієнта  $\beta$  на рівні 0,6 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати). Середнє зростання витрат на оплату праці становить 40,7%.

Згідно з вимогами чинного законодавства перераховано статтю *«відрахування на соціальні заходи»* розраховано як 22% від витрат на оплату праці.

Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»* визначено у сумі – 2 904 753 тис грн, з урахуванням вимог Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, із змінами (далі – постанова КМУ № 483). Розрахунок здійснено на підставі інформації Товариства (лист від 07.11.2019 № СЗ-68829) щодо уточнених прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2020 рік – 3 725 тис.МВт.год, та з урахуванням затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік, виходячи з того, що 80 % обсягів технологічних витрат електричної енергії закуповується на електронних аукціонах у ДП «Гарантований покупець» за ціною 566,7 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). При цьому, ціна решти 20 % визначена виходячи з середньозваженої ціни купівлі Товариством у вересні 2019 року на ринку «на добу наперед» – 1630,2 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

статтю «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів» визначено на рівні 19 773 280 тис грн, яка враховує:

- складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств» у сумі 1 558 532 тис грн, яка визначена наступним чином:

$$(5\,334,2 - 1\,623,41) * 420\,000 / 1000 = 1\,558\,532 \text{ тис грн.}$$

де 420 000 МВт.год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2020 році (за мінусом споживання електричної енергії);

5 334,2 грн/МВт.год – прогнозна середня ціна купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств;

1623,41 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу електричної енергії на РДН у вересні 2019 року (згідно інформації, зазначеної на сайті Оператора ринку);

- складову витрат «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» у сумі 18 214 748 тис. грн, яка визначена наступним чином:

$$(9\,130\,000 * (4\,215,6 - 1\,623,41)) / 1000 + 593\,368 + 194\,833 - 6\,240\,000 = 18\,214\,748 \text{ тис. грн.}$$

де 4 215,6 грн/МВт.год – прогнозний середньозважений «зелений» тарифна електричну енергію на 2020 рік;

9 130 000 МВт.год – прогнозований обсяг виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на 2020 рік (відповідно до Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2020 рік);

1623,41 грн/МВт.год – фактична середня ціна продажу електричної енергії на РДН у вересні 2019 року (згідно інформації зазначеної на сайті Оператора ринку);

593 368 = 49 447 \* 12 тис. грн. – прогнозовані витрати, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії у 2020 році (на підставі фактичної суми витрат, пов'язаних з врегулюванням небалансів електричної енергії у вересні 2019 року – 49 447 тис. грн, за даними ДП «Гарантований покупець»);

194 833 = 97416,5 \* 2 тис. грн – прогнозний кошторис ДП «Гарантований покупець» на 2020 рік (визначений на підставі затвердженого кошторису на II півріччя 2019 року – 97416,5 тис грн, відповідно до постанови НКРЕКП від 27.06.2019 № 1248 (зі змінами від 05.11.2019 № 2265);

6 240 000 тис. грн – прогнозована сума додаткового доходу ДП «Гарантований покупець» від здійснення діяльності відповідно постанови КМУ № 483, у 2020 році (розрахунок додається).

Розрахунок статті витрат «фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)», «витрати на погашення кредитів» здійснено на підставі інформації Товариства щодо сум повернення тіла та відсотків залучених у міжнародних фінансових установах кредитах у валюті, перерахованих з урахуванням прогнозного курсу на кінець 2020 року – 27,5 грн/дол.США, відповідно до пояснювальної записки до доопрацьованого проекту Закону України «Про державний бюджет України на 2020 рік» (який заходиться за посиланням [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=66853](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=66853)), та розрахункового прогнозного курсу 30,5 грн/євро, розрахованого наступним чином:

$$30,5 = 27,5 * 27,35 / 24,66$$

де 27,5 грн – прогнозний курс дол.США, який враховано у доопрацьованому проекті державного бюджету на 2020 рік,

27,35 грн – офіційний курс євро НБУ станом на 07.11.2019;

24,66 грн – офіційний курс дол.США НБУ станом на 07.11.2019.

Статтю «амортизація» у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік визначено згідно податкової декларації з податку на прибуток (додаток АМ за 6 місяців 2019 року 361798 тис. грн \*2) приведеного до діяльності з передачі електричної енергії, із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 79,66 % на послуги з передачі електричної енергії.

Також, здійснено перерахунок статті витрат «внески на регулювання» – яка розрахована, виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та прогнозної ставки внеску на регулювання на 2020 рік 0,060 %, яку визначено відповідно до постанови НКРЕКП від 22.04.2019 № 596.

Витрати за статтею «Дивіденди» враховані на рівні пропозиції Товариства – 63 208 тис грн.

Статтю «Податок на прибуток» розраховано відповідно до Податкового кодексу України.

Водночас, НКРЕКП здійснено обмеження витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії до рівня пропозицій Товариства, оскільки запропоновані Товариством витрати на меншому рівні.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» 2020 рік становить 29 374 440 тис. грн.

Прогнозний обсяг передачі електроенергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 розрахований виходячи з даних затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік наступним чином:

$150\,272\,700 \text{ МВт*год.} = 147\,926\,700 - 3\,725\,000 + 6\,071\,000$

де 147 926 700 МВт\*год. – прогнозний відпуск електричної енергії виробниками електричної енергії (для ТЕС – обсяг виробництва електричної енергії) в 2020 році, визначений відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік;

3 725 000 МВт\*год. – прогнозні технологічні витрати електричної енергії на її передачу електричними мережами в ОЕС України та області «острів Бурштинської ТЕС» на 2020 рік, відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік;

6 071 000 МВт\*год. – прогнозний обсяг експорту електричної енергії, відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік;

З урахуванням зазначеного, тариф на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік має становити **195,47 грн/МВт·год.** (без ПДВ). Основним чинником зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік є збільшення витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, відповідно до частини восьмої статі 33 та частини сьомої статті 65 Закону. Питома вага цих витрат в тарифі на послуги з передачі електричної енергії складає **67,3%**.

Разом з цим, за результатами відкритого обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік проведеного ПРАТ «НЕК «Укренерго» у відповідності до норм Порядку № 866, з урахуванням розрахунків із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 79,66% на діяльність з передачі електричної енергії, Товариством запропоновано тариф на послуги з

передачі електричної енергії у 2020 році на рівні **158,28 грн/МВт·год**. Основним чинником меншого тарифу, що запропонований Товариством є значно менший обсяг коштів, що пропонується Товариством на забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств – 8 639 081 тис грн проти 18 214 748 тис грн, розрахованої НКРЕКП за даними затвердженого Прогнозного балансу електричної енергії на 2020 рік та прогнозованої суми додаткового доходу ДП «Гарантований покупець» від здійснення діяльності відповідно постанови КМУ № 483 у 2020 році.

Таким чином, пропонується до схвалення тариф на послуги з передачі електричної енергії на 2020 рік на рівні, запропонованому ПРАТ «НЕК «Укренерго» – **158,28 грн/ МВт·год**. У зв'язку з цим, стаття витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»* враховується на рівні 12 629 030 тис. грн.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП вноситься питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік».

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік», разом з обґрунтовуючими матеріалами пропонується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік», додається.

**Заступник директора Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики**

**А. Огньов**

Додаток до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «Укренерго» на 2020 рік», зокрема до статті витрат у структурі тарифу «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів: - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств», в частині визначення прогнозованої суми додаткового доходу ДП «Гарантований покупець» від здійснення діяльності відповідно постанови КМУ № 483, у 2020 році

#### Варіант НКРЕКП - аукціони АЕС 90 % та ГЕС 35 %, на втрати ОСР та ОСП 80 %

##### Вхідні дані:

##### АЕС:

1	Обсяг виробництва е/е	млн.кВтг	78 103
---	-----------------------	----------	--------

##### ГЕС та ГАЕС:

2	Обсяг виробництва е/е	млн.кВтг	9 125
---	-----------------------	----------	-------

##### ОСП:

3	Товар ОСП передача (без PSO)	млн.грн	11 149
---	------------------------------	---------	--------

4	Товар ОСП диспетчеризація (без PSO)	млн.грн	3 006
---	-------------------------------------	---------	-------

5	Обсяг передачі е/е	млн.кВтг	150 273
---	--------------------	----------	---------

6	Обсяг виробництва+експорт	млн.кВтг	152 067
---	---------------------------	----------	---------

##### Населення (в т.ч. КПС):

7	Обсяг споживання е/е	млн.кВтг	36 500
---	----------------------	----------	--------

8	Сума дотацій (діюча)	млн.грн	48 000
---	----------------------	---------	--------

9	Фактичний тариф (без ПДВ)	грн/кВт	1,02 - з урахуванням диф обліку
---	---------------------------	---------	---------------------------------

##### Тарифи на послуги:

10	ОСП передача (з PSO по "зеленим")	грн/кВт	0,19547
----	-----------------------------------	---------	---------

11	ОСП диспетчеризація	грн/кВт	0,00994
----	---------------------	---------	---------

12	ОСР (2 клас)	грн/кВт	0,556
----	--------------	---------	-------

13	ПУП	грн/кВт	0,063
----	-----	---------	-------

##### Виробники з альтернативних джерел енергії:

14	Обсяг компенсації PSO	млн.грн	24 566
----	-----------------------	---------	--------

##### Розрахунок:

15	Тариф АЕС на аукціонах	грн/кВт	0,566
----	------------------------	---------	-------

16	Обсяги АЕС на аукціонах	млн.кВтг	70 293 90%
----	-------------------------	----------	------------

17	Товар АЕС за тарифом на аукціонах	млн.грн	39 786
----	-----------------------------------	---------	--------

18	Тариф ГЕС на аукціонах	грн/кВт	0,674
----	------------------------	---------	-------

19	Обсяги ГЕС на аукціонах	млн.кВтг	3 194 35%
----	-------------------------	----------	-----------

20	Товар ГЕС за тарифом на аукціонах	млн.грн	2 152
----	-----------------------------------	---------	-------

21	Ціна е/е на РДН	грн/кВт	1,623
----	-----------------	---------	-------

22	Обсяги закупівлі електроенергії Гарпоком на аукц.	млн.кВтг	73 486
----	---	----------	--------

23	Обсяг продажу е/е Гарпоком для ПУП	млн.кВтг	36 500 100%
----	------------------------------------	----------	-------------

24	Обсяг продажу Гарпоком для ОСП та ОСР	млн.кВтг	13 106 80%
----	---------------------------------------	----------	------------

25	Обсяг продажу Гарпоком на РДН	млн.кВтг	23 881
----	-------------------------------	----------	--------

26	Ціна продажу е/е Гарпоком для ПУП	грн/кВт	0,205
----	-----------------------------------	---------	-------

27	Ціна продажу е/е Гарпоком для ОСП та ОСР	грн/кВт	0,566
----	--	---------	-------

28	Ціна продажу е/е Гарпоком на РДН	грн/кВт	1,393 вересень 2019 року
----	----------------------------------	---------	--------------------------

29	Витрати Гарпока на закупівлю е/е всього	млн.грн	41 938
----	---	---------	--------

30	Дохід Гарпока від продажу е/е ПУП	млн.грн	7 499
----	-----------------------------------	---------	-------

31	Дохід Гарпока від продажу е/е ОСП та ОСР	млн.грн	7 418
----	--	---------	-------

32	Дохід Гарпока від продажу е/е на РДН	млн.грн	33 262
----	--------------------------------------	---------	--------

33	Дохід Гарпока від продажу е/е всього	млн.грн	48 178
----	--------------------------------------	---------	--------

34	Результат діяльності Гарпока (прибуток/збиток)	млн.грн	6 240
----	--	---------	-------

Результат діяльності Гарпока (прибуток/збиток) на рік	млн.грн	6 240
---	---------	-------





**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 2020  
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 гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, яку зареєстровано 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 158,28 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 2020 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 2020 рік.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2019 року № 1411 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (зі змінами).

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2020 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

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 2020 рік
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>6 634 337</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>293 003</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	31 291
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	26 176
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	28 392
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	153 086
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	43 577
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	10 481
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 904 753</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 096 101</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>461 142</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>576 428</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.7</b>	<b>Інші операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>302 910</b>
<b>1.8</b>	<b>Коригування необхідного доходу</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>495 706</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>2 467 766</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 023 568
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	293 893
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 657 358
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	9 109
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	63 208
3.2	податок на прибуток	тис. грн	444 198
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>14 187 562</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	1 558 532
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	12 629 030
<b>5</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>23 785 371</b>
<b>7</b>	<b>Обсяг споживання (передачі) електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>150 272 700</b>
<b>8</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>158,28</b>

Директор Департаменту із  
регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Гудаченко