

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою від 30.06.2017 № 866, запрошуємо всі зацікавлені сторони, у тому числі органи виконавчої влади та місцевого самоврядування надавати свої зауваження та пропозиції до проектів тарифу на послуги з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2019 рік, в т.ч. на II півріччя 2019 року .

Проекти структур тарифів з обґрунтуваннями опубліковані на офіційному сайті ДП «НЕК «Укренерго» <https://ua.energy> у розділі Діяльність/Звітність/Фінансова та економічна звітність у частині Тариф.

Пропозиції та зауваження до проекту зміни тарифу Укренерго на 2019 рік просимо надавати:

- у письмовій формі за адресою: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25;
  - шляхом надсилання електронних повідомлень на e-mail: [Muravjova.TM@ua.energy](mailto:Muravjova.TM@ua.energy).
- Контактна особа: Муравйова Т.М., тел. +380 44 238 30 20.

Пропозиції та зауваження до проектів тарифів мають бути обґрунтовані та приймаються до 03.05.2019.

Анонімні пропозиції та зауваження, а також пропозиції та зауваження, що були надані після терміну, визначеного у цьому інформаційному повідомленні, не будуть зареєстровані та не розглядатимуться.

Відкрите обговорення отриманих пропозицій та зауважень відбудеться об 11:00 6 травня 2019 року за адресою: Київ, С. Петлюри, 27, конференц-зала Daily Cafe.

Для відкритого обговорення запрошуються керівники органів виконавчої влади, місцевого самоврядування або інші представники, до компетенції яких входять питання ціноутворення.

### **Інформаційна довідка**

На виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо запровадження з 01.07.2019 року повномасштабного ринку електричної енергії наводимо обґрунтування встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.07.2019 Державного підприємства «Національної енергетичної компанії «Укренерго».

Розрахунок тарифів та оприлюднення інформації виконано відповідно до вимог таких нормативних документів:

1. Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - 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».

2. Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586.

3. Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585.

4. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку)

5. Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

6. Проекту Методики формування цін на допоміжні послуги розробленої відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01 і 05 березня 2019 року.

7. Інших законодавчих та нормативно-правових актів.

1. Враховано зростання витрат у зв'язку з запровадженням з 01.07.2019 року повномасштабного ринку електричної енергії у тарифі на послуги з передачі електричної енергії доповнюється наступними складовими (додаток 1):

1.1. Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії (далі – ВТ), розраховані виходячи з прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2019 рік, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості 29.03.2019, та на підставі методичних рекомендацій з визначення обсягів передачі магістральними та міждержавними електричними мережами і витрат при її передачі, затверджених Міністерством палива та енергетики 12.12.2005, і прогнозованої оптової ринкової ціни (далі – ОРЦ) електричної енергії, затвердженої постановою НКРЕКП від 14.12.2018 № 1906, на загальну суму – **3 280 410 тис. грн.**

	Од. виміру	7	8	9	III квартал	10	11	12	IV квартал	II півріччя
Технологічні витрати	тис. МВт- год	290	295	280	865	310	340	390	1 040	1 905
ОРЦ	грн за 1 МВтхгод	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722
ВТ	млн.грн	499,38	507,99	482,16	1 489,53	533,82	585,48	671,58	1 790,88	3 280,41

1.2. Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів – **678 500 тис. грн.**

Підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії шляхом реконструкції ДП «Севєродонецька ТЕЦ» відповідно «Експертному звіту щодо розгляду проектної документації на техніко-економічне обґрунтування реконструкції ДП «Севєродонецька ТЕЦ» (загальні витрати на реконструкцію – 5 343 млн. грн) та Калуської ТЕЦ відповідно до «Техніко-економічних показників реконструкції Калуської ТЕЦ» (загальні витрати на реконструкцію – 1 442 млн. грн).

**Розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів**

	Складові витрат	од. вимір.	II півріччя 2019	у тому числі	
				III квартал 2019 року	IV квартал 2019 року
1.	Підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, у т.ч.:	тис.грн.	678 500	339 250	339 250
1.1.	Реконструкція ДП «Севєродонецької ТЕЦ»	тис.грн.	534 300	267 150	267 150
1.2.	Реконструкція Калуської ТЕЦ	тис.грн.	144 200	72 100	72 100

1.3. Пропозиції щодо включення до тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.07.2019 витрат за статтями «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» та «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж», **відсутні**.

1.4. З метою приведення статті «Амортизація» до прогнозованого рівня з урахуванням введів основних засобів до кінця поточного року підприємство пропонує збільшити амортизацію в тарифі на передачу на **79 648 тис. грн.**

Це дозволить отримати додаткові джерела фінансування інвестицій на 2019 рік, пропозиції щодо використання яких будуть надані після схвалення тарифів на II півріччя 2019 року разом з загальними змінами до інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік.

**2.** Враховано зростання витрат у зв'язку з запровадженням з 01.07.2019 року повномасштабного ринку електричної енергії у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління доповнюється наступними складовими:

2.1. Витрати на послуги адміністратора розрахунків – **27 055 тис. грн.**

2.2. Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку – **7 825 тис. грн.**

2.3. Витрати на врегулювання системних обмежень, які розраховані відповідно до розділу 5 Кодексу системи передачі, – **4 191 053 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

- прогнозований обсяг закупівлі енергії на балансуєчому ринку на завантаження для врегулювання мережевих обмежень у II півріччі 2019 року - 1 309 704 МВт-год.,

- ціна для визначення витрат для врегулювання системних обмежень – 3 200 грн./МВт-год. Врегулювання системних обмежень буде здійснюватися на балансуєчому ринку. У зв'язку з відсутністю вітчизняної бази для визначення ціни взята ретроспективна інформація суміжних європейських балансуєчих ринків. Середня ціна балансуєчої енергії суміжних європейських балансуєчих ринків у минулому році коливалась у межах від 22 до 159 євро. Оскільки ціна на балансуєчу енергію сильно диференційована впродовж дня, середня ціна за добу не може бути індикативною. Ціна на балансуєчому ринку в дефіцитні години досягає значень 203 євро за мегават годину (17.01.2019 – Румунія). Ціни на старті ринку завжди відрізняються в більшу сторону від ціни,

яка складається під час сталої роботи. Тому для тарифу було використано ціну 100 євро за 1 мегават годину. В якості джерела інформації для аналізу використовувалися ціни європейських балансуєчих ринків, опубліковані на ENTSO-E Transparency Platform за посиланням <https://transparency.entsoe.eu/balancing/r2/imbalance/show>.

#### 2.4. Витрати на придбання допоміжних послуг – **5 857 341 тис. грн.**

Розрахунок вартості допоміжних послуг здійснено згідно з проектом Методики формування цін на допоміжні послуги розробленої відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01 і 05 березня 2019 року, п.3.3 розділу III Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 та розділу IX Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

##### 2.4.1. Витрати на придбання резервів підтримки частоти (далі – РПЧ) – **411 263 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

– обсяг резервів - 1 192 590 МВт-год ( $\pm(126+9)$  МВт протягом кожної години II півріччя 2019 року);

– ціни надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження для II півріччя 2019 року (346 грн/МВт-год);

– ціни надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на розвантаження для II півріччя 2019 року (346 грн/МВт-год).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{FCR}^+ = Pr_{DAM} \times K_{Ans}^+ \times \frac{PPI}{100\%},$$

де  $Pr_{DAM}$  - ціна електричної енергії на ринку електричної енергії України, що визначається ОСП, для першого та другого планових періодів після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно визначається як середньозважена ціна продажу електричної енергії виробниками в Оптовий ринок електричної енергії України (без урахування електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії виробниками, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону (1 045 грн./МВт-год);

$PPI$  – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 2) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України (1,1);

$K_{Ans}^+$  - коефіцієнт інвестиційної привабливості надання допоміжних послуг, що становить: 0,3 для першого планового періоду після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на розвантаження для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{FCR}^- = Pr_{DAM} \times K \times \frac{PPI}{100\%},$$

де  $K$  – коефіцієнт, що визначається як відношення суми платежів за маневреність та за робочу потужність, нарахованих виробникам, які працюють за ціновими заявками, до вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками, які працюють за ціновими заявками, за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону. Оскільки інформація для розрахунку коефіцієнту  $K$  відсутня у відкритому доступі, було прийнято припущення, що він має значення, аналогічне коефіцієнту інвестиційної привабливості, що становить 0,3.

2.4.2. Витрати на придбання резервів відновлення частоти (далі – РВЧ) – **2 636 652 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

– обсяг РВЧ - 7 645 827 МВт-год (+1000 МВт і -421 МВт) протягом кожної години II півріччя 2019 року;

– ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РВЧ на завантаження для II півріччя 2019 року (346 грн./МВт-год.);

– ціни надання допоміжної послуги із забезпечення РВЧ на розвантаження для II півріччя 2019 року (346 грн./МВт-год.).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РВЧ на завантаження для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{FRR}^+ = Pr_{DAM} \times K_{Ans}^+ \times \frac{PPI}{100\%}$$

де  $Pr_{DAM}$  - ціна електричної енергії на ринку електричної енергії України, що визначається ОСП. Для першого та другого планових періодів після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно визначається як середньозважена ціна продажу електричної енергії виробниками в Оптовий ринок електричної енергії України (без урахування електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії виробниками, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону (1045 грн./МВт-год.);

$PPI$  – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макроекономічних і соціального розвитку України (сценарій 2) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України (1,1);

$K_{Ans}^+$  - коефіцієнт інвестиційної привабливості надання допоміжних послуг, що становить: 0,3 для першого планового періоду після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РВЧ на розвантаження для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{FRR}^- = Pr_{DAM} \times K \times \frac{PPI}{100\%}$$

де  $K$  – коефіцієнт, що визначається як відношення суми платежів за маневреність та за робочу потужність, нарахованих виробникам, які працюють за ціновими заявками, до вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками, які працюють за ціновими заявками, за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону. Оскільки інформація для

розрахунку коефіцієнту K відсутня у відкритому доступі, було прийнято припущення, що він має значення, аналогічне коефіцієнту інвестиційної привабливості, що становить 0,3.

2.4.3. Витрати на придбання резервів заміщення (далі – P3) – **2 756 985 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

– обсяг P3 - 7 994 770 МВт-год (+1000 МВт і -500 МВт);

– ціна надання допоміжної послуги із забезпечення P3 на завантаження для II півріччя 2019 року (346 грн./МВт-год.);

– ціни надання допоміжної послуги із забезпечення P3 на розвантаження для II півріччя 2019 року (346 грн./МВт-год.).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення P3 на завантаження для i-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{RR}^+ = Pr_{DAM} \times K_{Ans}^+ \times \frac{PPI}{100\%}$$

де PrDAM - ціна електричної енергії на ринку електричної енергії України, що визначається ОСП. Для першого та другого планових періодів після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону як середньозважена ціна продажу електричної енергії виробниками в Оптовий ринок електричної енергії України (без урахування електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії виробниками, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону 1 045 грн/МВт-год;

PPI – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 2) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України (1,1);

$K_{Ans}^+$  - коефіцієнт інвестиційної привабливості надання допоміжних послуг, що становить: 0,3 для першого планового періоду після запровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року).

Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення P3 на розвантаження для i-ої генеруючої одиниці визначається за формулою (відповідно до протоколу відкритого обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики формування цін на допоміжні послуги» від 26 лютого, 01, 05 березня 2019 року):

$$Pr_{RR}^- = Pr_{DAM} \times K \times \frac{PPI}{100\%}$$

де K – коефіцієнт, що визначається як відношення суми платежів за маневреність та за робочу потужність, нарахованих виробникам, які працюють за ціновими заявками, до вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками, які працюють за ціновими заявками, за 12 місяців, що передують місяцю, попередньому до місяця проведення першого аукціону. Оскільки інформація для розрахунку коефіцієнту K відсутня у відкритому доступі, було прийнято припущення, що він має значення, аналогічне коефіцієнту інвестиційної привабливості, що становить 0,3.

2.4.4. Витрати на послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора (далі – послуги з регулювання напруги та реактивної потужності) – **7 749 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

– обсягу 44 200 МВАр-год або 4 500 МВт-год;

– ОРЦ, затверджена постановою НКРЕКП від 14.12.2018 № 1906 на II півріччя 2019 року на рівні 1722 грн/МВт-год.

Розрахунок не враховує рівень рентабельності, оскільки проект Методики не встановлює значень рівня рентабельності та не визначає джерела, з якого його можна отримати.

2.4.5 Витрати на допоміжну послугу із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій відповідно до проекту Методики має визначатися згідно з кошторисом витрат постачальників допоміжних послуг. Пропозиції щодо обсягу витрат на II півріччя 2019 року в проекті тарифу відсутні.

2.4.6. Витрати на придбання додаткових резервів відновлення частоти та заміщення на завантаження для врегулювання мережевих обмежень (далі – РЗ) – **44 692 тис. грн.**

Складові для розрахунку:

- обсяг РВЧ – 64 800 МВт-год (300 МВт протягом 216 год);
- обсяг РЗ – 64 800 МВт-год (300 МВт протягом 216 год);
- ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РВЧ на завантаження для II півріччя 2019 року (346 грн/МВт-год);
- ціни надання допоміжної послуги із забезпечення РЗ на завантаження для II півріччя 2019 року (346 грн/МВт-год).

–

#### **Загальні витрати для розподілу між тарифами**

**3. Витрати на оплату праці – 218 874 тис. грн.** та, відповідно, нарахування на заробітну плату – **48 152 тис. грн.**

Прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) розрахований 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 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876 виходячи із необхідності збільшення регуляторної чисельності персоналу на **115 осіб** для забезпечення впровадження нового ринку електричної енергії та доведення рівня заробітної плати працівників підприємства до ринкового рівня.

**4.** У зв'язку із затвердженням інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, відповідно до якої зменшено фінансування пільгових об'єктів за рахунок тарифної складової, затвердженням фінансового плану на 2019 рік, яким передбачено зменшення обсягу нарахування сумнівних боргів на 548 479 тис.грн., у підприємства виникають додаткові зобов'язання зі сплати відрахувань частини чистого прибутку (далі – ЧЧП) до загального фонду держбюджету та податку на прибуток, що потребує врахування у структурі тарифу. Відрахування ЧЧП мають становити 3 354,8 млн. грн. (затвердженою структурою не передбачено), податок на прибуток – 1 219,8 млн.грн. (збільшення на 736,4 млн грн.). Розподіл обсягу платежів між видами діяльності здійснено відповідно до існуючої на підприємстві методології розподілу витрат, затвердженої наказом по підприємству.

**5.** Плановий обсяг передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами на II півріччя 2019 року зменшується у порівнянні з обсягом, передбаченим у затвердженій структурі тарифу, на 700 тис. МВт-год. та без урахування технологічних витрат електричної енергії при її передачі в обсязі 1 905 тис. МВт-год. прогнозується на рівні 54 195 тис. МВт-год. Розрахунок здійснено відповідно до

прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2019 рік, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості 29.03.2019 (копія додається).

6. З урахуванням усіх зазначених змін загальні витрати ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року пропонується збільшити на **18 480 126 тис. грн.**

**Загальна сума витрат**, на яку пропонується збільшити тариф на передачу ДП «НЕК «Укренерго» з 01.07.2019, становить **7 510 440 тис. грн.**, у тому числі у III кварталі – 3 327 819 тис. грн., у IV кварталі – 4 182 621 тис. грн. та затвердити тариф у розмірі 192,92 грн./МВт-год., у тому числі на III квартал 180,74 грн./МВт-год., на IV квартал – 203,69 грн./МВт-год.

**Загальна сума витрат**, на яку пропонується збільшити тариф на диспетчеризацію ДП «НЕК «Укренерго» з 01.07.2019, становить **10 969 686 тис. грн.**, у тому числі у III кварталі – 5 414 486 тис. грн., у IV кварталі – 5 555 200 тис. грн. та затвердити тариф у розмірі 86,61 грн./МВт-год., у тому числі на III квартал 92,18 грн./МВт-год., на IV квартал – 81,87 грн./МВт-год.