

**Обґрунтування рішення НКРЕКП  
про погодження рішень Ради Оптового ринку електричної енергії  
України від 04 жовтня 2017 року (підпункти 2.3 та 2.4 протоколу № 27)  
та визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП  
від 08 червня 2016 року № 918**

Рада Оптового ринку електричної енергії України (далі – ОРЕ) 03 листопада 2017 року (протокол № 30) прийняла рішення щодо змін до Правил ОРЕ:

«2.3. Припинити дію змін до додатка 2 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 №1028) у частині врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами, затверджених рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України від 26 січня 2016 року (підпункт 8.10 протоколу №35), яке погоджено постановою НКРЕКП від 08.06.2016 № 918.

2.4. Затвердити зміни до додатка 2 до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 №1028) у частині оптимізації процедури визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками електричної енергії, та врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами.» (далі – зміни до Правил ОРЕ).

Згідно з економічним обґрунтуванням затвердженого рішенням Ради ОРЕ від 04 жовтня 2017 року (підпункти 2.5 протоколу № 27) впровадження Зміни до Правил ОРЕ дозволить удосконалити (спростити) процедуру визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої у розрахунковому місяці в ОРЕ виробниками електричної енергії, в тому числі з урахуванням додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами, шляхом відміни процедури затвердження відповідних тарифів (показників) з боку НКРЕКП через значну її тривалість (відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»).

Так, Відповідно до Правил ОРЕ генеруючі компанії ТЕС працюють в конкурентному секторі ОРЕ за ціновими заявками. Ціни для таких виробників не регулюються Комісією, а формуються по годинно за механізмом, визначеним в Правилах ОРЕ. Розрахунок цін та платежів на ОРЕ, згідно з Правилами ОРЕ, здійснює Розпорядник системи розрахунків (функції якого виконує ДП «Енергоринок»).

При цьому, згідно з пунктом 8.19.1 Правил ОРЕ Розпорядник системи розрахунків розраховує для виробників, які працюють за ціновими заявками, середньозважені ціни, визначені згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць, та надає їх до НКРЕКП для затвердження на звітний місяць тарифів на електричну енергію, продану в ОРЕ цими виробниками.

Поряд з цим, Правилами ОРЕ передбачений механізм врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за "зеленими" тарифами, який передбачає, зокрема, що Розпорядник системи розрахунків для виробників, яким НКРЕКП встановила "зелений" тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів, визначає середньозважені ціни за звітний місяць та надає їх до НКРЕКП для встановлення тарифів на електричну енергію, продану в ОРЕ цими виробниками (пункт 8.19.2 Правил ОРЕ).

Ураховуючи затверджені НКРЕКП тарифи на електричну енергію, продану в ОРЕ виробниками електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, та виробниками, яким НКРЕКП встановила "зелений" тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів, відповідно до підрозділу 3.3 Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України (додаток 3 до Договору між Членами ОРЕ) (далі – ІПР), Розпорядник системи розрахунків до 11 числа місяця, наступного за розрахунковим, має узгодити з учасниками ОРЕ дані щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії на ОРЕ, підписати акти купівлі-продажу електричної енергії та передати Розпоряднику коштів ОРЕ результати розрахунків щодо обсягів та вартості електричної енергії купленої-проданої на ОРЕ.

Слід відмітити, що з метою виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проекти рішень НКРЕКП оприлюднюються не пізніше як за три робочі дні до дня проведення засідання.

Враховуючи викладене, у Комісії відсутня можливість після надання Розпорядником системи розрахунків середньомісячних цін, що склалися у розрахунковому місяці згідно з Правилами ОРЕ по виробниках, які працюють за ціновими заявками, та по виробниках, яким НКРЕКП встановила «зелений» тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів, оперативно приймати рішення щодо затвердження тарифів для таких виробників за розрахунковий місяць, що впливає на дотримання Розпорядником системи розрахунків термінів, які визначені в ІПР.

Ураховуючи зазначене, Зміни до Правил ОРЕ дозволять Розпоряднику системи розрахунків уникнути часових процедурних обмежень, які виникають при прийнятті рішень НКРЕКП відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та сприятимуть дотриманню термінів, зазначених в ІПР щодо визначення фактичної вартості електроенергії, проданої в ОРЕ виробниками, які працюють за ціновими заявками, та виробниками, яким НКРЕКП встановила «зелений» тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів.

Крім того, Зміни до Правил ОРЕ дозволять Розпоряднику системи розрахунків оперативно, відповідно до рішення Ради ОРЕ, враховувати в платежах за електричну енергію виробників, які працюють за ціновими заявками, додаткові платежі на зменшення платежу за користування додатково отриманими коштами без затвердження з боку НКРЕКП.

Зважаючи на положення статті 15 Закону України «Про електроенергетику», якою передбачено, що Оптовий ринок електричної енергії України у кожному розрахунковому періоді зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та здійснювати повну оплату вартості електричної

енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, незалежно від величини встановленої потужності чи обсягів її відпуску, а також урахуваючи статтю 9<sup>1</sup> «Про альтернативні джерела енергії» щодо стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та Порядок встановлення, перегляду та припинення дії «зеленого» тарифу на електричну енергію для суб'єктів господарської діяльності та приватних домогосподарств, затвердженого постановою НКРЕКП від 02.11.2012 № 1421, Правилами ОРЕ передбачений механізм врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за "зеленими" тарифами.

Враховуючи те, що зазначені положення були запроваджені тимчасово (по 31.12.2017) рішенням Ради ОРЕ від 24.04.2015 (підпункт 10.5 протоколу № 7), яке погоджене постановою НКРЕКП від 08 червня 2016 року № 918 (із змінами), та зважаючи на актуальність їх дії, Змінами до Правил ОРЕ передбачається запровадження механізму врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за "зеленими" тарифами, на постійній основі.

ДП «Енергоринок» на виконання функцій Секретаріату Ради ОРЕ надало до НКРЕКП рішення Ради ОРЕ від 04 жовтня 2017 року (підпункти 2.4 протоколу № 27) для попереднього погодження (лист від 06.10.2017 № 01/46-11561). НКРЕКП листом від 10.10.2017 № 10674/28.1/7-17 повідомила про можливість його погодження після відповідних рішень Антимонопольного комітету України та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

Відповідно до пункту 15.1 Договору між Членами ОРЕ зміни та доповнення до цього Договору та його додатків погоджують Міністерство енергетики та вугільної промисловості, НКРЕКП та Антимонопольний комітет України.

ДП "Енергоринок" листом від 15.11.2017 № 01/46-13548 повідомило Комісію про погодження Міністерством енергетики та вугільної промисловості зазначених Змін до Правил ОРЕ (лист Міненерговугілля від 18.10.2017 № 01/32-9446), а також про надання дозволу Антимонопольним комітетом України на узгоджені дії у вигляді внесення зазначених Змін до Правил ОРЕ (рішення АМКУ від 14.11.2017 № 631-р).

З огляду на викладене, пропонується погодитись з рішеннями Ради ОРЕ від 04 жовтня 2017 року (підпункти 2.3 та 2.4 протоколу № 27) та, у зв'язку з цим, визнати такою, що втратила чинність постанову НКРЕКП від 08 червня 2016 року № 918.

Начальник Управління енергоринок

Ю.Власенко



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про погодження рішень Ради Оптового ринку електричної енергії України від 04 жовтня 2017 року (підпункти 2.3 та 2.4 протоколу № 27) та визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 08 червня 2016 року № 918

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з положеннями Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Погодитись з рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України від 04 жовтня 2017 року (підпункт 2.3 протоколу № 27) про припинення дії Змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами, затверджених рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України від 26 січня 2016 року (підпункт 8.10 протоколу № 35), яке погоджене постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 червня 2016 року № 918 «Про погодження рішення Ради Оптового ринку електричної енергії України від 26 січня 2016 року (підпункт 8.10 протоколу № 35)».

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 червня 2016 року № 918 «Про погодження рішення Ради Оптового ринку електричної енергії України від 26 січня 2016 року (підпункт 8.10 протоколу № 35)» (зі змінами).

3. Погодитись з рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України від 04 жовтня 2017 року (підпункт 2.4 протоколу № 27) про затвердження Змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині оптимізації процедури визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками електричної енергії, та врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами, що додаються.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ПОГОДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО

Протокол Ради Оптового ринку  
електричної енергії України  
від 04 жовтня 2017 року № 27

### Зміни

**до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028) у частині оптимізації процедури визначення Розпорядником системи розрахунків фактичної вартості електричної енергії, проданої в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками електричної енергії, та врахування в платежах за електричну енергію додаткових платежів для компенсації недоотриманих коштів виробникам, що працюють за «зеленими» тарифами**

**1. Підпункт 5 пункту 8.8.1 підрозділу 8.8 розділу 8 викласти в такій редакції:**

«5) за рішенням Ради ринку (на основі подання ДПЕ) – на зменшення платежу виробнику, який працює за ціновими заявками, за користування додатково отриманими коштами ( $D_{вр}^{кр}$ ).».

**2. Пункт 8.12.3 підрозділу 8.12 розділу 8 викласти в такій редакції:**

«8.12.3. Платіж виробнику за розрахункову добу при встановленні НКРЕКП одноставочного тарифу на електричну енергію визначається за формулою:

$$D_{в}^{от} = (T_{в}^{еє} \times \mathcal{E}_{в}^{фo} \times 10) + D_{в}^{бс} + D_{в}^{зт},$$

де:

$T_{в}^{еє}$  – встановлений НКРЕКП одноставочний тариф на електричну енергію, коп./кВт·год;

$\mathcal{E}_{в}^{фo}$  – фактичний відпуск електричної енергії в Оптовий ринок виробником за розрахункову добу, МВт·год;

$D_{в}^{зт}$  – додатковий платіж за розрахункову добу для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням НКРЕКП, грн.».

### 3. У підрозділі 8.19 розділу 8:

#### 1) пункт 8.19.1 викласти в такій редакції:

«8.19.1. Розпорядник системи розрахунків визначає для виробника, який працює за ціновими заявками, середньозважену ціну згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць ( $\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{ЦЗ}}$ ), округлену до 10 знаків після коми, за такою формулою:

$$\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{ЦЗ}} = \frac{D_{\text{ВМ}}^{\text{ЦЗО}}}{\mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{ФОЦЗО}}},$$

де:

$D_{\text{ВМ}}^{\text{ЦЗО}}$  – платіж виробнику, який працює за ціновими заявками, згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць, грн;

$\mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{ФОЦЗО}}$  – обсяг відпуску електричної енергії в Оптовий ринок виробником, який працює за ціновими заявками, згідно з щоденними даними, які одержувалися від Головного оператора Системи комерційного обліку Оптового ринку, наростаючим підсумком за звітний місяць, МВт·год.

Розпорядник системи розрахунків визначає для станції виробника, який працює за ціновими заявками, середньозважену ціну згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць ( $\Pi_{\text{СМ}}^{\text{ЦЗ}}$ ) за такою формулою:

$$\Pi_{\text{СМ}}^{\text{ЦЗ}} = \frac{D_{\text{СМ}}^{\text{ССО}}}{\mathcal{E}_{\text{СМ}}^{\text{ФОЦЗО}}},$$

де:

$D_{\text{СМ}}^{\text{ССО}}$  – платіж для станції виробника, який працює за ціновими заявками, згідно з результатами щоденних розрахунків платежів наростаючим підсумком за звітний місяць, грн;

$\mathcal{E}_{\text{СМ}}^{\text{ФОЦЗО}}$  – обсяг відпуску електричної енергії в Оптовий ринок станцією виробника, який працює за ціновими заявками, згідно з щоденними даними, які одержувалися від Головного оператора Системи комерційного обліку Оптового ринку, наростаючим підсумком за звітний місяць, МВт·год.»;

#### 2) після пункту 8.19.1 доповнити новим пунктом 8.19.2 в такій редакції:

«8.19.2. Розпорядник системи розрахунків визначає для виробника, якому НКРЕКП встановила «зелений» тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів, середньозважену ціну за звітний місяць ( $\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{ОТ}}$ ), округлену до 10 знаків після коми, за такою формулою:

$$\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{ОТ}} = \frac{D_{\text{ВМ}}^{\text{ОТЗТ}} + D_{\text{ВМ}}^{\text{ЗТ}}}{\mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{ФО}} \times 10},$$

де:

$D_{\text{ВМ}}^{\text{ЗТ}}$  – додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, за звітний місяць, який нараховується Розпорядником системи розрахунків за рішенням НКРЕКП, грн;

$D_{\text{ВМ}}^{\text{ОТЗТ}}$  – платіж виробнику, який працює за встановленим НКРЕКП одноставочним тарифом на електричну енергію, без урахування додаткового платежу для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, за звітний місяць, який визначається за формулою:

$$D_{\text{ВМ}}^{\text{ОТЗТ}} = \mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}} \times T_{\text{в}}^{\text{е}} \times 10,$$

де  $\mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}}$  – фактичний відпуск електричної енергії в Оптовий ринок виробником за звітний місяць, МВт·год.».

У зв'язку з цим пункти **8.19.2 – 8.19.26** вважати відповідно пунктами **8.19.3 – 8.19.27**;

**3) пункт 8.19.10 викласти в такій редакції:**

«**8.19.10.** Розпорядник системи розрахунків визначає для виробника, який працює за ціновими заявками, фактичний платіж за звітний місяць ( $D_{\text{ВМ}}^{\text{ІЗ}}$ ) за формулою:

$$D_{\text{ВМ}}^{\text{ІЗ}} = \mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}} \times \mathcal{C}_{\text{ВМ}}^{\text{ІЗ}},$$

де  $\mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}}$  – фактичний відпуск електричної енергії в Оптовий ринок виробником за звітний місяць, МВт·год.

Розпорядник системи розрахунків визначає для станції виробника, який працює за ціновими заявками, фактичний платіж за звітний місяць ( $D_{\text{СМ}}^{\text{ІЗ}}$ ) за формулою:

$$D_{\text{СМ}}^{\text{ІЗ}} = \mathcal{E}_{\text{СМ}}^{\text{фо}} \times \mathcal{C}_{\text{СМ}}^{\text{ІЗ}},$$

де  $\mathcal{E}_{\text{СМ}}^{\text{фо}}$  – фактичний відпуск електричної енергії в Оптовий ринок станцією виробника, який працює за ціновими заявками, за звітний місяць, МВт·год.»;

**4) пункт 8.19.11 викласти в такій редакції:**

«**8.19.11.** Розпорядник системи розрахунків визначає для виробника при встановленні НКРЕКП одноставочного тарифу на електричну енергію фактичний платіж за звітний місяць ( $D_{\text{ВМ}}^{\text{ОТ}}$ ) за формулою:

**а)** для виробників, яким НКРЕКП встановила «зелений» тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів:

$$D_{\text{ВМ}}^{\text{ОТ}} = \mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}} \times \mathcal{C}_{\text{ВМ}}^{\text{ОТ}} \times 10 + D_{\text{ВМ}}^{\text{бс}},$$

де  $D_{\text{ВМ}}^{\text{бс}}$  – додатковий платіж на будівництво енергоблоків виробнику, який не працює за ціновими заявками, за звітний місяць, який визначається за формулою:



$$D_{\text{ВМ}}^{\text{бс}} = \mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}} \times T_{\text{В}}^{\text{нб}} \times 10;$$

б) для інших виробників:

$$D_{\text{ВМ}}^{\text{от}} = \mathcal{E}_{\text{ВМ}}^{\text{фо}} \times T_{\text{В}}^{\text{еє}} \times 10 + D_{\text{ВМ}}^{\text{бс}}.$$

#### 4. У додатку А до Правил Оптового ринку електричної енергії України:

1) доповнити в алфавітному порядку умовними позначеннями  $D_{\text{В}}^{\text{зт}}$ ,

$D_{\text{ВМ}}^{\text{зт}}$ ,  $D_{\text{ВМ}}^{\text{отзт}}$ ,  $\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{от}}$  та їх визначеннями:

« $D_{\text{В}}^{\text{зт}}$  – додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, за розрахункову добу, грн;

$D_{\text{ВМ}}^{\text{зт}}$  – додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, за звітний місяць, грн;

$D_{\text{ВМ}}^{\text{отзт}}$  – платіж виробнику, який працює за встановленим НКРЕКП одноставочним тарифом на електричну енергію, без урахування додаткового платежу для компенсації недоотриманих коштів виробнику, що працює за «зеленим» тарифом, за звітний місяць, грн;

$\Pi_{\text{ВМ}}^{\text{от}}$  – середньозважена ціна виробника, якому НКРЕКП встановила «зелений» тариф та додатковий платіж для компенсації недоотриманих коштів, за звітний місяць, коп./кВт·год.»;

2) умовне позначення  $T_{\text{ВМ}}^{\text{цз}}$  та його визначення виключити.