



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 листопада 2015 року № 2810, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 грудня 2015 року за № 1530/27975, такі зміни:

1) в абзаці першому пункту 3 слова та знаки «, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію,» виключити;

2) у пункті 4:

в абзацах першому та третьому слова та знаки «, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію,» виключити;

абзац п'ятий після символів та знаку « Π_p^H —» доповнити словом «середньозважена»;

3) у пункті 5:

формулу викласти в такій редакції:

$$\ll \Delta C_{p-2} = \left(\Pi_{p-2}^{C3\text{факт}} - \Pi_{p-2}^{C3} \right) \times \left(E_{p-2}^{\text{ОРфакт}} + E_{p-2}^{\text{Нфакт}} \right) \gg;$$

абзаци восьмий – десятий виключити;

4) абзац п'ятий пункту 6 після символів та знаку « Π_{p-2}^{H} —» доповнити словом «середньозважена»;

5) у пункті 7:

формулу викласти в такій редакції:

$$\ll \Pi_{p-2}^{C3\text{факт}} = \frac{\Pi_{p-2}^{\text{ОРфакт}} \times E_{p-2}^{\text{ОРфакт}} + \Pi_{p-2}^{\text{Нфакт}} \times E_{p-2}^{\text{Нфакт}} + \Sigma K_{p-2}}{E_{p-2}^{\text{ОРфакт}} + E_{p-2}^{\text{Нфакт}}} \gg;$$

абзац четвертий після символів та знаку « $\Pi_{p-2}^{\text{ОРфакт}}$ —» доповнити словом «середньозважена»;

в абзаці шостому слова та знаки «, затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю» замінити словами «у кварталі, що передував попередньому розрахунковому кварталу, затверджена НКРЕКП»;

абзац дев'ятий виключити;

6) пункт 9 викласти в такій редакції:

«9. Ліцензіат надає до НКРЕКП електронною поштою розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на розрахунковий квартал до 20 числа місяця, що передує розрахунковому кварталу, але не пізніше наступного дня після затвердження (перегляду) прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію.»;

7) у тексті Порядку, крім пункту 9, слово «місяць» в усіх відмінках замінити словом «квартал» у відповідних відмінках.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2018 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом»

Механізм розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі – ПРТ) у розрахунковому місяці для розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію визначено Порядком розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі – Порядок), затвердженим постановою НКРЕКП від 19 листопада 2015 року № 2810, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 09 грудня 2015 року за № 1530/27975.

У зв'язку зі схваленням проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», яким на ПРТ, до яких не застосовано стимулююче регулювання, пропонується розповсюдити використання економічного коефіцієнту прогнозованих технологічних витрат електроенергії при розрахунку роздрібних тарифів на електроенергію, Порядок потребує внесення відповідних змін, а саме, виключення з формули розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах $\Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$.

Крім того, формула розрахунку фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію передбачає врахування суми коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів.

Разом з тим, відповідно до постанови НКРЕКП від 24 квітня 2017 року № 538 «Про ринкове формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України», відхід від застосування єдиних роздрібних тарифів та перехід до ринкового формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України, завершено.

Отже, з формули розрахунку фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію необхідно виключити складову $D_{\text{ПРТ}}^{\text{КТ}}$ – суму коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів.

Водночас, з метою оптимізації розрахунку роздрібних тарифів, згладжування впливу на них коригувань, пропонується змінити розрахунковий період середньої закупівельної ціни на електричну енергію з місячного на квартальний, що дозволить залишати роздрібні тарифи незмінними протягом тривалого часу.

Ураховуючи вищезазначене, виноситься на розгляд питання про схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом».

Зазначений проект постанови НКРЕКП буде розміщено на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб.

Аналіз впливу проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом», що має ознаки регуляторного акта

I. Визначення проблеми

Механізм розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі – ПРТ) у розрахунковому місяці для розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію визначено Порядком розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі – Порядок), затвердженим постановою НКРЕКП від 19 листопада 2015 року № 2810, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 09 грудня 2015 року за № 1530/27975.

У зв'язку зі схваленням проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», яким на ПРТ, до яких не застосовано стимулююче регулювання, пропонується розповсюдити використання економічного коефіцієнту прогнозованих технологічних витрат електроенергії при розрахунку роздрібних тарифів на електроенергію, Порядок потребує внесення відповідних змін, а саме, виключення з формули розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

Крім того, формула розрахунку фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію передбачає врахування суми коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів.

Разом з тим, відповідно до постанови НКРЕКП від 24 квітня 2017 року № 538 «Про ринкове формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України», відхід від застосування єдиних роздрібних тарифів та перехід до ринкового формування роздрібних тарифів на електричну енергію, що відпускається для кожного класу споживачів, крім населення, на території України, завершено.

Отже, з формули розрахунку фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію необхідно виключити складову – суму коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів.

Водночас, з метою оптимізації розрахунку роздрібних тарифів, згладжування впливу на них коригувань, пропонується змінити розрахунковий період середньої закупівельної ціни на електричну енергію з місячного на квартальний, що дозволить залишати роздрібні тарифи незмінними протягом тривалого часу.

У зв'язку з зазначеним, НКРЕКП було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом» (далі – проект постанови).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Удосконалення Порядку	
Держава	Стабільне функціонування паливно-енергетичного комплексу України Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України	
Суб'єкти господарювання	Покращення прогнозування витрат на спожиту електроенергію за рахунок незмінних тарифів протягом тривалішого періоду	

II. Цілі державного регулювання

Проект постанови розроблено з метою удосконалення Порядку та приведення його положень у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Передбачає врахування у формулах розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, суми коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів; розрахунок середньої закупівельної ціни на електричну енергію є щомісячним
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Передбачає виключення з формул розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, суми коригування платежу ПРТ у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів; розрахунковий період середньої закупівельної ціни на електричну енергію змінюється з місячного на кварталний

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	1. Стабільне функціонування паливно-енергетичного комплексу України 2. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Удосконалення Порядку та приведення його положень у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП	Відсутні

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Додаткових витрат немає	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Удосконалення Порядку та приведення його положень у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП, покращення прогнозування витрат на спожиту електроенергію за рахунок незмінних тарифів протягом тривалішого періоду	Не потребує додаткових витрат

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	2	Не відповідає нормативно-правовим актам НКРЕКП
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта (обрана альтернатива)	4	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним шляхом. Дозволить удосконалити Порядок та привести його положення у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Не вирішує проблему
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта (обрана альтернатива)	Відповідає завданням, що поставлені для вирішення існуючої проблеми	Відсутні	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним шляхом. Дозволить удосконалити Порядок та привести його положення у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не вирішує проблему	Відсутній
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта (обрана альтернатива)	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним шляхом. Дозволить удосконалити Порядок та привести його положення у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП	Відсутній

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Прийняття проекту постанови забезпечить зміну формули розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію.

Зазначене дозволить удосконалити Порядок та привести його положення у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП, покращити прогнозування витрат споживачами на спожиту електроенергію за рахунок незмінних тарифів протягом тривалішого періоду.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта не обмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Результативність дії постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом» визначається такими показниками:

- 1) розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;
- 2) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – станом на 01.08.2017 це 32 суб'єкти природних монополій;
- 3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта.

Відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови, аналіз впливу проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, порівняльну таблицю запропонованих до Порядку змін та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в мережі Інтернет <http://nerc.gov.ua>.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікуванні результати прийняття регуляторного акта

Прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом» дозволить удосконалити Порядок та привести його положення у відповідність до вимог нормативно-правових актів НКРЕКП, покращити прогнозування витрат споживачами на спожиту електроенергію за рахунок незмінних тарифів протягом тривалішого періоду.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом*

Чинна редакція	Запропоновані зміни
<p>1. Цей Порядок встановлює механізм розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі — ліцензіат(и)) у розрахунковому <u>місяці</u> для розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію для споживачів.</p>	<p>1. Цей Порядок встановлює механізм розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі — ліцензіат(и)) у розрахунковому кварталі для розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію для споживачів.</p>
<p>3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на розрахунковий <u>місяць, на який устанавлюються роздрібні тарифи на електричну енергію</u>, здійснюється відповідно до пункту 4 цього Порядку.</p> <p>Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на <u>місяць</u>, що передував попередньому розрахунковому <u>місяцю</u>, не скоригованої на відхил величини сплати, здійснюється відповідно до пункту 6 цього Порядку.</p> <p>Розрахунок фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію, що склалася за <u>місяць</u>, який передував попередньому розрахунковому <u>місяцю</u>, скоригованої з урахуванням дотацій, здійснюється відповідно до пункту 7 цього Порядку.</p>	<p>3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на розрахунковий квартал здійснюється відповідно до пункту 4 цього Порядку.</p> <p>Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на квартал, що передував попередньому розрахунковому кварталу, не скоригованої на відхил величини сплати, здійснюється відповідно до пункту 6 цього Порядку.</p> <p>Розрахунок фактичної середньої закупівельної ціни на електричну енергію, що склалася за квартал, який передував попередньому розрахунковому кварталу, скоригованої з урахуванням дотацій, здійснюється відповідно до пункту 7 цього Порядку.</p>
<p>4. Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на розрахунковий <u>місяць, на який устанавлюються роздрібні тарифи на електричну енергію</u>, розраховується за формулою</p> $\mathbb{C}_p^{c3} = \frac{\mathbb{C}_p^{OP} \times E_p^{OP} + \mathbb{C}_p^H \times E_p^H + \Delta C_{p-2}}{E_p^{OP} + E_p^H},$ <p>де \mathbb{C}_p^{c3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на розрахунковий <u>місяць</u> (p), на який</p>	<p>4. Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на розрахунковий квартал розраховується за формулою</p> $\mathbb{C}_p^{c3} = \frac{\mathbb{C}_p^{OP} \times E_p^{OP} + \mathbb{C}_p^H \times E_p^H + \Delta C_{p-2}}{E_p^{OP} + E_p^H},$ <p>де \mathbb{C}_p^{c3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на розрахунковий квартал (p), грн/МВт×год (без податку на додану вартість);</p>

установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_p^{OP} — прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на розрахунковий місяць, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_p^H — ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купує електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купує електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому місяці, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

E_p^{OP} — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом на ОРЕ в розрахунковому місяці, МВт×год;

E_p^H — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому місяці, МВт×год;

ΔC_{p-2} — відхил величини сплати за куповану електричну енергію, грн (розраховує ліцензіат).

5. Відхил величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за такою формулою:

$$\Delta C_{p-2} = (\Pi_{p-2}^{C3\text{факт}} - \Pi_{p-2}^{C3}) \times (E_{p-2}^{OP\text{факт}} + E_{p-2}^{H\text{факт}}) + \Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$$

де ΔC_{p-2} — відхил величини сплати за куповану електричну енергію, грн;

Π_p^{OP} — прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на розрахунковий **квартал** (р), грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_p^H — **середньозважена** ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купує електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купує електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому **кварталі**, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

E_p^{OP} — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом на ОРЕ в розрахунковому **кварталі**, МВт×год;

E_p^H — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому **кварталі**, МВт×год;

ΔC_{p-2} — відхил величини сплати за куповану електричну енергію, грн (розраховує ліцензіат).

5. Відхил величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за такою формулою:

$$\Delta C_{p-2} = (\Pi_{p-2}^{C3\text{факт}} - \Pi_{p-2}^{C3}) \times (E_{p-2}^{OP\text{факт}} + E_{p-2}^{H\text{факт}}),$$

де ΔC_{p-2} — відхил величини сплати за куповану електричну енергію, грн;

$\Pi_{p-2}^{C3\text{факт}}$ — фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^{C3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю, не скоригована на відхил величини сплати, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;

$\Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$ — вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, яка визначається відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 15 серпня 2013 року № 1110, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2013 року за № 1532/24064, грн (без податку на додану вартість).

У разі неможливості ліцензіатом розрахувати вартість величини коригування нормативного значення технологічних

$\Pi_{p-2}^{C3\text{факт}}$ — фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за **квартал**, який передував попередньому розрахунковому **кварталу**, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^{C3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, не скоригована на відхил величини сплати, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу** (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, за **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу** (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год.

витрат електроенергії в електричних мережах, та/або надання розрахунку вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії в електричних мережах з порушенням нормативних документів та вимог НКРЕКП, та/або ненадання ліцензіатом підтвердних документів щодо правильності розрахунку, зокрема форми звітності 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1-2 класами напруги», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 26 жовтня 2012 року за № 1791/22103, відомчої форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах», затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289, за розрахунковий період, НКРЕКП може встановити розмір величини коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії в електричних мережах на нульовому рівні.

При наданні детальних розрахунків та підтвердних документів за рішенням НКРЕКП ліцензіат коригує прогнозовану середню закупівельну ціну на електроенергію на наступні розрахункові періоди з метою відшкодування недоотриманих/надлишково отриманих коштів протягом періоду, коли не застосовувалось коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії.

6. Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю, не скоригована на відхил величини сплати, розраховується за такою формулою:

$$\mathbb{C}_{p-2}^{c3} = \frac{\mathbb{C}_{p-2}^{OP} \times E_{p-2}^{OP} + \mathbb{C}_{p-2}^H \times E_{p-2}^H}{E_{p-2}^{OP} + E_{p-2}^H},$$

6. Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, не скоригована на відхил величини сплати, розраховується за такою формулою:

$$\mathbb{C}_{p-2}^{c3} = \frac{\mathbb{C}_{p-2}^{OP} \times E_{p-2}^{OP} + \mathbb{C}_{p-2}^H \times E_{p-2}^H}{E_{p-2}^{OP} + E_{p-2}^H},$$

де Π_{p-2}^{c3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю, не скоригована на відхил величини сплати, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^{OP} — прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^H — ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або тариф на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

E_{p-2}^{OP} — прогнозований обсяг закупівлі ліцензіатом електричної енергії на ОРЕ у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, МВт×год;

E_{p-2}^H — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, МВт×год.

де Π_{p-2}^{c3} — прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, не скоригована на відхил величини сплати, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^{OP} — прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на **квартал**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

Π_{p-2}^H — **середньозважена** ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або тариф на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у **кварталі**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

E_{p-2}^{OP} — прогнозований обсяг закупівлі ліцензіатом електричної енергії на ОРЕ у **кварталі**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, МВт×год;

E_{p-2}^H — прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у **кварталі**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, МВт×год.

7. Фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, розраховується за такою формулою:

$$\underline{C}_{p-2}^{СЗфакт} = \frac{\underline{C}_{p-2}^{ОРфакт} \times E_{p-2}^{ОРфакт} + \underline{C}_{p-2}^{Нфакт} \times E_{p-2}^{Нфакт} + \Sigma K_{p-2} - D_{ПР-2}^{КТ}}{E_{p-2}^{ОРфакт} + E_{p-2}^{Нфакт}},$$

де $\underline{C}_{p-2}^{СЗфакт}$ — фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$\underline{C}_{p-2}^{ОРфакт}$ — ціна, за якою ліцензіат купував електричну енергію на ОРЕ у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$\underline{C}_{p-2}^{Нфакт}$ — ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

ΣK_{p-2} — загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації), затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю, грн;

7. Фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за **квартал**, який передував попередньому розрахунковому **кварталу**, скоригована з урахуванням дотацій, розраховується за такою формулою:

$$\underline{C}_{p-2}^{СЗфакт} = \frac{\underline{C}_{p-2}^{ОРфакт} \times E_{p-2}^{ОРфакт} + \underline{C}_{p-2}^{Нфакт} \times E_{p-2}^{Нфакт} + \Sigma K_{p-2}}{E_{p-2}^{ОРфакт} + E_{p-2}^{Нфакт}},$$

де $\underline{C}_{p-2}^{СЗфакт}$ — фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за **квартал**, який передував попередньому розрахунковому **кварталу**, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$\underline{C}_{p-2}^{ОРфакт}$ — **середньозважена** ціна, за якою ліцензіат купував електричну енергію на ОРЕ у **кварталі**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу** (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

$\underline{C}_{p-2}^{Нфакт}$ — ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою (яким) ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) на електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у **кварталі**, що передував попередньому розрахунковому **кварталу**, грн/МВт×год (без податку на додану вартість);

ΣK_{p-2} — загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації) у **кварталі, що передував попередньому розрахунковому кварталу, затверджена НКРЕКП**, грн;

<p>$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за <u>місяць</u>, що передував попередньому розрахунковому <u>місяцю</u> (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;</p> <p>$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, за <u>місяць</u>, що передував попередньому розрахунковому <u>місяцю</u> (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;</p> <p>$D_{\text{ПР}-2}^{\text{КТ}}$ — сума коригування платежу ліцензіата, урахована в розрахунках за куповану на ОРЕ електричну енергію у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електричну енергію в місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, яку додають у разі відповідного зменшення платежу на ОРЕ або віднімають у разі збільшення платежу на ОРЕ, грн.</p>	<p>$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за квартал, що передував попередньому розрахунковому кварталу (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год;</p> <p>$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ — фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, за квартал, що передував попередньому розрахунковому кварталу (згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії), МВт×год.</p>
<p>8. У разі неправильного розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіат за рішенням НКРЕКП має врахувати суму недоотриманих або надлишково отриманих коштів під час здійснення розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни в наступних розрахункових <u>місяцях</u>.</p>	<p>8. У разі неправильного розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіат за рішенням НКРЕКП має врахувати суму недоотриманих або надлишково отриманих коштів під час здійснення розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни в наступних розрахункових кварталах.</p>
<p>9. Ліцензіат надає НКРЕКП електронною поштою розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на розрахунковий <u>місяць не пізніше наступного дня після затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію</u>.</p>	<p>9. Ліцензіат надає НКРЕКП електронною поштою розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на розрахунковий квартал до 20 числа місяця, що передує розрахунковому кварталу, але не пізніше наступного дня після затвердження (перегляду) прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію.</p>

* – зміни виділені за принципом: те, що підлягає виключенню (зміні) – підкреслено; новий текст – **напівжирним шрифтом**.