**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне**

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965», що має ознаки регуляторного акта**

**І. Визначення проблеми**

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

16 червня 2022 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» (далі – Закон), яким законодавчо врегульовано діяльність зі зберігання енергії та визначено статус оператора установки зберігання енергії, що забезпечить використання установок зберігання енергії, збалансування роботи енергосистеми та підвищення стабільності електропостачання для споживачів.

У зв’язку з необхідністю виконання вимог Закону та з метою створення умов для функціонування та розвитку установок зберігання енергії Регулятором розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП   
від 18 грудня 2018 року № 1965» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено порядок визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу.

Крім того, у зв’язку з введенням воєнного стану в Україні з 05 години   
30 хвилин 24 лютого 2022 року та, відповідно, впливу на об’єктивний розрахунок питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника згідно формули, визначеної Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (далі – Методика), зазначеним проєктом постанови пропонується внести зміни до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 у частині продовження до 31 грудня 2024 року періоду застосування для всіх операторів систем розподілу питомої вартості приєднання   
1 кВт потужності, визначеної згідно з СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, як усередненого показника вартості створення 1 кВт потужності на рівні 3,48 тис. грн/кВт (без податку на додану вартість).

Визначення основних груп (підгруп), на які проблема справляє вплив:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Групи (підгрупи)** | **Так** | **Ні** |
| **Громадяни** |  | Ні |
| **Держава** | Так |  |
| **Суб'єкти господарювання** | Так |  |

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Метою прийняття Проєкту постанови є:

приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» (з урахуванням змін, внесених Законом);

забезпечення можливості реалізації права замовників на приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу електроустановок, призначених для зберігання енергії.

**ІІІ. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей**

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Невідповідність нормативно-правової бази НКРЕКП Закону України «Про ринок електричної енергії» з урахуванням змін, внесених Законом. Відсутність порядку визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства. Визначення порядку визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Невідповідність нормативно-правової бази НКРЕКП Закону України «Про ринок електричної енергії» з урахуванням змін, внесених Законом. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства.  2. Залучення інвестицій. | Відсутні. |

2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Відсутні. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Відсутні. | Відсутні. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | 1. Відсутність порядку визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу.  2. Відсутність можливості реалізації права замовників на приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу електроустановок, призначених для зберігання енергії. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Визначення порядку визначення плати за приєднання електроустановок замовників, призначених для зберігання енергії, до електричних мереж операторів систем розподілу.  2. Забезпечення можливості реалізації права замовників на приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу електроустановок, призначених для зберігання енергії. | Відсутні. |

**ІV. 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. | 1 | Не вирішує визначену проблему. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 4 | Дозволяє вирішити проблему найефективнішим шляхом. Унесення запропонованих змін до Методики забезпечить приведення його у відповідність до вимог законодавства. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Відсутні. | Не вирішує визначену проблему. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутні. | Унесення запропонованих змін до Методики забезпечить приведення його у відповідність до вимог законодавства. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг** | **Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи** | **Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Чинна редакція Методики не вирішує визначену проблему. | Відсутні |
| **Обрана  Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Дозволяє вирішити проблему. Забезпечує виконання вимог чинного законодавства України.  Унесення запропонованих змін до Методики забезпечить приведення її у відповідність до вимог законодавства. | Відсутні |

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

Прийняття проєкту Постанови НКРЕКП матиме наслідком приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» (з урахуванням змін, внесених Законом).

**VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії акта необмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до чинного законодавства.

**VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

За результатами дії регуляторного акта:

1) дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та/або місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта;

2) дія акта розповсюджується на 32 операторів систем розподілу та всіх замовників послуг з приєднання, що бажають приєднати установки, призначені для зберігання енергії (статистичні дані щодо кількості таких замовників відсутні у зв'язку із неможливістю їх визначення);

3) рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – середній.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень та пропозицій.

НКРЕКП в межах своєї компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм Проєкту постанови та надалі надаватиме роз’яснення щодо застосування акта після набрання ним чинності.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965» має стати:

приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» (з урахуванням змін, внесених Законом);

забезпечення можливості реалізації права замовників на приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу електроустановок, призначених для зберігання енергії.

**Голова НКРЕКП К. Ущаповський**

«\_\_\_» 2022 року