**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

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

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», 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 кодексу систем розподілу.

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закону) новою статтею 581, якими визначено термін активний споживач, визначено права активних споживачів щодо встановлення генеруючих установок та або установки зберігання енергії та особливості реалізації такого права тощо.

З метою реалізації зазначених положень Закону НКРЕКП розроблено проєкт змін до Кодексу систем розподілу, якими пропонується актуалізувати та/або визначити:

особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів;

особливості приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;

вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;

визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів тощо.

Також, Проєкт постанови удосконалює окремі положення Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу.

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

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

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Метою прийняття Проєкту постанови є актуалізація та/або визначення:

особливостей приєднання генеруючих установок активних споживачів;

особливостей приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;

вимог до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;

визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів;

окремих положень Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу тощо.

**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». |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства. |

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». |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства.  2. Забезпечення  подальшого розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел  енергії споживачами (прос’юмерами). | 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. | Забезпечення можливості  подальшого розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел  енергії споживачами (прос’юмерами). | Відсутні. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Невідповідність нормативно-правової бази НКРЕКП Закону України «Про ринок електричної енергії». |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства.  2. Забезпечення  подальшого розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел  енергії споживачами (прос’юмерами). | 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 Кодексу 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 Кодексу 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 Кодексу систем розподілу 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 Кодексу забезпечить приведення його 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».

**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, всіх споживачів електричної енергії, що бажають встановити генеруючі установки та/або установки 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, який буде опубліковано в засобах масової інформації після набрання ним чинності.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» має стати визначення:

особливостей приєднання генеруючих установок активних споживачів;

особливостей приєднання установок зберігання енергії активних споживачів;

вимог до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації;

визначення обсягу послуг з розподілу електричної енергії для активних споживачів;

окремих положень Кодексу систем розподілу стосовно порядку приєднання до системи розподілу тощо.

**Голова НКРЕКП Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ**

«\_\_\_» 2023 року