**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.

Згідно з положеннями частини другої статті 2 Закону, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема, кодексом систем розподілу. Кодекс систем розподілу затверджується Регулятором.

Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (далі – ОСР), оператора системи передачі (далі – ОСП), користувачів системи розподілу (далі – Користувачі) та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, встановлені Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами) (далі – Кодекс).

На сьогодні чинна редакція Кодексу не достатньо чітко та однозначно визначає критерії та особливості виконання ОСР запланованих перерв в електропостачанні Користувачів системи розподілу, що призводить до необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання, особливо в осінньо-зимовий період, та у період низьких температур. А також не стимулює ОСР застосовувати на час виконання робіт для забезпечення електропостачання Користувачів тимчасових схем електропостачання та автономних джерел живлення, що надало б змогу зменшити кількість запланованих перерв в електропостачанні Користувачів та підвищило б стандарти якості електропостачання.

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 упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу, а також унеможливлення необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання Користувачів, погіршення нормативних параметрів якості електропостачання та безпеки постачання споживачами електричної енергії.

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутність зобов’язання у ОСР організації тимчасових схем електропостачання та застосування автономних джерел живлення для зменшення кількості запланованих перерв. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи 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. | Відсутні. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу.  2. Зменшення кількості запланованих перерв. | 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. | 1. Зменшення кількості запланованих перерв | Відсутні. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Відсутні |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Відсутні | 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 упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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 упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу. | Відсутні |

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

Прийняття проєкту Постанови НКРЕКП матиме наслідком упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу.

**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.

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 упорядкування та забезпечення єдиного підходу до процедури обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії Користувачам системи розподілу, а також унеможливлення необґрунтованих та тривалих перерв електропостачання Користувачів, погіршення нормативних параметрів якості електропостачання та безпеки постачання споживачами електричної енергії.

**Голова НКРЕКП Валерій ТАРАСЮК**

«\_\_\_» 2024 року