**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

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

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», 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 системи передачі.

Згідно з вимогами статті 16 Закону України «Про ринок електричної енергії», у разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.

Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.

У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов’язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.

З метою удосконалення вимог Кодексу системи передачі у частині процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України, порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України тощо НКРЕКП спільно з НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу системи передачі розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачено:

приведення вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії»;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

умови застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України тощо.

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 вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії»;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

умови застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України тощо.

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутність чіткої процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України, вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення, критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України, умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності, порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Приведення вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення, визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України, визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності, визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. |

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 вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії». |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Приведення вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії». | 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 чіткої процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  2. Відсутність вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;  3. Відсутність критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  4. Відсутність умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;  5. Відсутність порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Уточнення процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  2. Уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;  3. Визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  4. Визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;  5. Визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. | 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 Закону України «Про ринок електричної енергії». |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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 Закону України «Про ринок електричної енергії». |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 системи передачі не вирішує визначену проблему. | Відсутні |
| **Обрана  Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Дозволяє вирішити проблему. Забезпечує виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії».  Унесення запропонованих змін до Кодексу забезпечить приведення його у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії». | 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 вимог 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 ОСП, 32 операторів систем розподілу, виробників електричної енергії, операторів установок зберігання 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 положень 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 Кодексу системи передачі» має стати:

приведення вимог Кодексу системи передачі щодо процедури класифікації виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії»;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України тощо.

**Голова НКРЕКП К. Ущаповський**

«\_\_\_» 2022 року