**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 належить, зокрема, затвердження кодексу системи передачі.

З метою забезпечення відповідності положень Кодексу системи передачі вимогам, визначеним кодексами ENTSO-E, удосконалення вимог Кодексу системи передачі НКРЕКП спільно з НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу системи передачі розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено визначити:

мінімальні технічні вимоги до резервів заміщення;

особливості налаштування уставок функції стабілізатора енергосистеми (PSS);

особливості налаштування уставок функції демпфірування коливань потужності (POD).

Зазначений Проєкт постанови розроблений з метою забезпечення відповідності положень Кодексу системи передачі вимогам, визначеним кодексами ENTSO-E щодо забезпечення уставок налаштування функцій стабілізатора енергосистеми (PSS) та демпфірування коливань потужності (POD), унормування вимог до третинного регулювання частоти та резервів заміщення, а також спрямований на підвищення надійності роботи енергооб’єднання Синхронної зони Континентальної Європи та повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е.

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:

підвищення надійності роботи енергооб’єднання Синхронної зони Континентальної Європи;

забезпечення повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е;

приведення положень Кодексу системи передачі до вимог, визначених кодексами ENTSO-E щодо визначення:

мінімальних технічних вимог до резервів заміщення,

особливостей налаштування уставок функції стабілізатора енергосистеми (PSS),

особливостей налаштування уставок функції демпфірування коливань потужності (POD).

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Невідповідність Кодексу системи передачі технічним вимогам ENTSO-E.  Відсутність можливості повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Удосконалення та приведення положень Кодексу системи передачі у відповідність з технічними вимогами ENTSO-E.  Забезпечення повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | 1. Невідповідність Кодексу системи передачі технічним вимогам ENTSO-E. 2. Відсутність можливості повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Удосконалення та приведення положень Кодексу системи передачі у відповідність з технічними вимогами ENTSO-E.   2. Забезпечення повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е. | 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 можливості повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е.   1. Не визначені технічні вимоги до резервів заміщення. 2. Не встановлені параметри налаштування уставок функції стабілізатора енергосистеми (PSS).   4. Не встановлені параметри налаштування уставок функції демпфірування коливань потужності (POD). |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Забезпечення можливості повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е.   1. Визначення технічних вимог до резервів заміщення. 2. Визначення параметрів налаштування уставок функції стабілізатора енергосистеми (PSS).   4. Встановлення параметрів налаштування уставок функції демпфірування коливань потужності (POD). | 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 технічних вимог ENTSO-E. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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 технічних вимог ENTSO-E. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 технічних вимог ENTSO-E.  Унесення запропонованих змін до Кодексу забезпечить приведення його у відповідність до технічних вимог ENTSO-E. | 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 технічних вимог ENTSO-E.

**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, виробників електричної енергії, операторів установок зберігання енергії, 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 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:

підвищення надійності роботи енергооб’єднання Синхронної зони Континентальної Європи;

забезпечення повноцінної паралельної роботи ОЕС України з енергосистемою Континентальної Європи ENTSO-Е;

приведення положень Кодексу системи передачі до вимог, визначених кодексами ENTSO-E щодо визначення:

мінімальних технічних вимог до резервів заміщення,

особливостей налаштування уставок функції стабілізатора енергосистеми (PSS),

особливостей налаштування уставок функції демпфірування коливань потужності (POD).

**Голова НКРЕКП К. Ущаповський**

«\_\_\_» 2023 року