**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 частини третьої статті 19 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі (далі – ОСП) щороку розробляє звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву (звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей) з урахуванням вимог безпеки постачання.

Порядок підготовки, зміст та методологічні засади підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються кодексом системи передачі.

Звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей охоплює сценарну оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу з урахуванням, зокрема, структурних, економічних, ринкових, екологічних умов, заходів з управління попитом та енергоефективності, з дотриманням стандартів операційної безпеки.

З метою удосконалення вимог Кодексу системи передачі у частині підготовки ОСП звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей НКРЕКП спільно з НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу системи передачі розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Крім того, Проєктом постанови передбачається:

удосконалення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

уточнення періодів, на які здійснюється прогнозування оцінки достатності генеруючих потужностей;

визначення порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі;

уточнення термінів підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років;

визначення особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу 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:

удосконалення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

уточнення періодів, на які здійснюється прогнозування оцінки достатності генеруючих потужностей;

визначення порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі;

уточнення термінів підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років;

визначення особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу 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 підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу, порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог законодавства. Визначення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу, порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Відсутність чіткої процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей. |
| **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 чіткої процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.  2. Відсутність особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу.  3. Відсутність порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Удосконалення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.  2. Уточнення періодів, на які здійснюється прогнозування оцінки достатності генеруючих потужностей.  3. Визначення порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі.  4. Уточнення термінів підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років.  5. Визначення особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу тощо. | 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 системи передачі 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 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 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 Кодексу системи передачі» має стати:

приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії»;

уточнення процедури підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

визначення особливостей проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу;

визначення порядку розроблення ОСП методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі.

**Голова НКРЕКП К. Ущаповський**

«05» серпня 2022 року