**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –**

**постанови НКРЕКП** **«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

**І. Визначення проблеми**

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку.

Відповідно до частини третьої статті 6 Закону та частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», до повноважень Регулятора належить затвердження правил ринку, які розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП).

Відповідно до пунктів 1.13.1 та 1.13.5 глави 1.13 розділу І Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), ОСП або учасники ринку мають право ініціювати внесення змін та доповнень до Правил ринку відповідно до процедури, визначеної главою 1.13 Правил ринку. Остаточне рішення щодо внесення змін/доповнень до Правил ринку приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 25.04.2025 № 01/25774 повідомлено, що відповідно до положень глави 1.13 Правил ринку НЕК «УКРЕНЕРГО» за ініціативою учасників ринку та інших зацікавлених сторін в рамках постійної робочої групи ОСП з підготовки змін до Правил ринку (далі – Робоча група) було напрацьовано проєкт змін до Правил ринку, який передбачає удосконалення умов надання допоміжних послуг (далі – ДП) у частині запровадження можливості здійснювати передачу постачальниками ДП зобов’язання щодо надання ДП, та направлено НКРЕКП для розгляду та затвердження. У протоколі Робочої групи щодо обговорення зазначеного проєкту змін до Правил ринку НЕК «УКРЕНЕРГО» відзначено, що можливість передавати зобов’язання ДП передбачено вимогами європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії.

Регулятором опрацьовано надані пропозиції та сформовано проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – регуляторний акт), яким передбачається:

- запровадження можливості передачі постачальником ДП зобов’язання щодо надання ДП з регулювання частоти та активної потужності визначеною одиницею надання ДП для виконання такого зобов’язання іншою одиницею надання ДП, в тому числі іншого постачальника ДП;

- редакційне удосконалення окремих положень Правил ринку.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

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

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Регуляторний акт розроблено з метою збільшення зацікавленості постачальників ДП для участі на довгострокових аукціонах на ДП, підвищення конкуренції на ринку ДП, що в свою чергу сприятиме забезпеченню відповідних резервів балансуючої потужності та надійній роботі ОЕС України. Крім того, зазначені зміни забезпечують імплементацію положень Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії.

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

1. Визначення альтернативних способів

|  |  |
| --- | --- |
| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Залишити без змін Правила ринку |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Унести зміни до Правил ринку |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Визнати такими, що втратили чинність, Правила ринку, та прийняти новий регуляторний акт |

1. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей
2. Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Не забезпечення імплементації положень Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Недостатній обсяг балансуючої потужності на довгостроковий термін, що необхідний для забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Виконання зобов’язань держави щодо імплементації положень нормативно-правових актів європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Підвищення надійності роботи ОЕС України та якості електричної енергії за рахунок створення умов для наявності балансуючої потужності на довгостроковий термін.  Підвищення конкуренції на ринку ДП, зокрема на довгострокових аукціонах на ДП. | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Виконання зобов’язань держави щодо імплементації положень нормативно-правових актів європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Підвищення надійності роботи ОЕС України та якості електричної енергії за рахунок створення умов для наявності балансуючої потужності на довгостроковий термін.  Підвищення конкуренції на ринку ДП, зокрема на довгострокових аукціонах на ДП. | Захід є надмірним |

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 |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів суб’єктів господарювання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Неможливість передачі зобов’язань щодо виконання ДП, зокрема у разі неможливості їх виконання, в тому числі внаслідок аварійних ситуацій. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного  регуляторного акта | Наявність можливості здійснювати передачу зобов’язань щодо виконання ДП, крім прав, отриманих за результатами добових аукціонів на ДП. | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Наявність можливості здійснювати передачу зобов’язань щодо виконання ДП, крім прав, отриманих за результатами добових аукціонів на ДП. | Захід є надмірним |

**IV. 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 забезпечує досягнення поставленої цілі |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Забезпечує вирішення питання найбільш ефективним шляхом |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | 2 | Захід є надмірним |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні | Не забезпечує досягнення задекларованих цілей |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Виконання зобов’язань держави щодо імплементації положень нормативно-правових актів європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Підвищення надійності роботи ОЕС України та якості електричної енергії за рахунок створення умов для наявності балансуючої потужності на довгостроковий термін.  Підвищення конкуренції на ринку ДП, зокрема на довгострокових аукціонах на ДП.  Створення умов для здійснення передачі зобов’язань щодо виконання ДП, крім прав, отриманих за результатами добових аукціонів на ДП. | Відсутні | Забезпечує досягнення задекларованих цілей повною мірою |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Виконання зобов’язань держави щодо імплементації положень нормативно-правових актів європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Підвищення надійності роботи ОЕС України та якості електричної енергії за рахунок створення умов для наявності балансуючої потужності на довгостроковий термін.  Підвищення конкуренції на ринку ДП, зокрема на довгострокових аукціонах на ДП.  Створення умов для здійснення передачі зобов’язань щодо виконання ДП, крім прав, отриманих за результатами добових аукціонів на ДП. | Заходи є надмірними | Забезпечує досягнення задекларованих цілей не достатньо ефективним шляхом |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Рейтинг | Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи | Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Не вирішує визначену проблему та не забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутній |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Обрана альтернатива дозволить вирішити проблему найефективнішим шляхом. Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутній |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Вирішує визначену проблему та забезпечує досягнення цілей державного регулювання, але недостатньо ефективно у зв’язку із надмірністю заходів. | Відсутній |

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

Для досягнення поставленої мети пропонується прийняти регуляторний акт, що передбачає внесення змін до Правил ринку у частині запровадження можливості передачі постачальником ДП зобов’язання щодо надання ДП з регулювання частоти та активної потужності визначеною одиницею надання ДП для виконання такого зобов’язання іншою одиницею надання ДП, в тому числі іншого постачальника ДП.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть негативно позначитись на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії регуляторного акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог регуляторного акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

**VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

**VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

За результатами дії регуляторного акта:

дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та/або місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта;

кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта, – суб’єкти господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

рівень поінформованості суб’єктів господарювання та фізичних осіб 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» регуляторний акт, разом з аналізом його впливу оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм проєкту регуляторного акта і надаватиме роз’яснення щодо застосування акта після його прийняття.

**VІII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття регуляторного акта є виконання зобов’язань держави щодо імплементації положень нормативно-правових актів європейського законодавства, зокрема Регламенту КОМІСІЇ (ЄС) 2017/2195 від 23 листопада 2017 року про встановлення настанов щодо балансування електроенергії. Підвищення надійності роботи ОЕС України та якості електричної енергії за рахунок створення умов для наявності балансуючої потужності на довгостроковий термін.

Підвищення конкуренції на ринку ДП, зокрема на довгострокових аукціонах на ДП.

Створення умов для здійснення передачі зобов’язань щодо виконання ДП, крім прав, отриманих за результатами добових аукціонів на ДП.

|  |  |
| --- | --- |
| Голова НКРЕКП | Юрій ВЛАСЕНКО |