**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

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

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

**І. Визначення проблеми**

Відповідно до положень частини третьої статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», до основних завдань НКРЕКП відноситься забезпечення ефективного функціонування та розвитку ринків у сферах енергетики та комунальних послуг.

Також, відповідно до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) під агрегацією розуміється діяльність на ринку електричної енергії, що здійснює суб’єкт господарювання, яка пов’язана з об’єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії.

Статтею 302 Закону визначено, що відносини між агрегатором та іншими учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору про участь в агрегованій групі визначаються правилами ринку.

В свою чергу положення Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), регулюють особливості участі агрегаторів на ринку електричної енергії, а також порядок функціонування агрегованих груп.

Разом з цим, ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» листами від 19.03.2025 № 01-19/03/25 та від 29.10.2025 № 1/10 надано пропозиції, що передбачають удосконалення положень Правил ринку стосовно діяльності агрегатора.

Також ураховуючи положення Правил ринку, що набирають чинності з 01.12.2025 та передбачають можливість передачі допоміжних послуг (далі –ДП) іншому постачальнику допоміжних послуг (далі – ПДП), а також з урахуванням практичних питань, зокрема стосовно здійснення агрегації та надання ДП, озвучених учасниками ринку на робочих зустрічах з НКРЕКП, визнано за доцільне удосконалити положення Правил ринку в частині особливостей здійснення агрегації та надання ДП, а також внести низку редакційних змін та уточнень до положень Правил ринку.

Ураховуючи викладене, НКРЕКП були опрацьовані зазначені питання та пропозиції, та розроблено відповідний проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

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

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

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Регуляторний акт розроблено з метою вдосконалення положень Правил ринку щодо особливостей здійснення агрегації, надання ДП, послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації та внесення інших редакційних змін.

**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 забезпечує досягнення поставленої мети |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Реалізація регуляторного акта забезпечить удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, та інші редакційні уточнення | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Реалізація регуляторного акта забезпечить удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, та інші редакційні уточнення | 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 | Не забезпечує досягнення поставленої мети |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного  регуляторного акта | Реалізація регуляторного акта забезпечить удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, та інші редакційні уточнення | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Реалізація регуляторного акта забезпечить удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, та інші редакційні уточнення | 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 удосконалення роботи ринку електричної енергії |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Дозволяє удосконалити роботу ринку електричної енергії найбільш ефективним шляхом. |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | 2 | Дозволяє удосконалити роботу ринку електричної енергії неефективним шляхом, оскільки захід є надмірним у порівнянні з Альтернативою 2 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | Удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, інші редакційні уточнення | Відсутні | Забезпечує досягнення задекларованих цілей повною мірою |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, інші редакційні уточнення | Заходи є надмірними | Забезпечує досягнення задекларованих цілей, разом з цим шлях її досягнення буде ускладненим в порівнянні з Альтернативою 2 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 врегулювати питання найефективнішим шляхом. Забезпечує своєчасне досягнення цілей державного регулювання. | Відсутній |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання менш ефективно, з огляду на надмірність необхідних для цього заходів та складність їх реалізації. | 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 з метою удосконалення порядку здійснення агрегації, надання ДП, послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, інші редакційні удосконалення.

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» проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, 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 удосконалення роботи ринку електричної енергії у частині порядку здійснення агрегації, надання ДП та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, а також врахування інших редакційних уточнень, шляхом внесення змін до Правил ринку.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО