**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 удосконалення Кодексу системи передачі НКРЕКП спільно з НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Також Регулятор систематично проводить аналіз та моніторинг звітності операторів систем щодо стану надання послуг з приєднань з метою подальшого удосконалення вимог, у тому числі Кодексу системи передачі.

З метою організації автоматизованого збору та узагальнення інформації щодо надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, визначення в автоматичному режимі можливих порушень у процедурі надання замовникам послуг з приєднань та формування відповідної зведеної інформації, контролю за дотриманням ОСП/ОСР порядку, у тому числі строків, надання послуг з приєднань, унеможливлення маніпулювань зі сторони ОСП/ОСР звітною інформацією, спрощення порядку подання звітної інформації, Регулятор впроваджує систему моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань).

На підставі зазначеного вище, у зв'язку з необхідністю удосконалення вимог Кодексу, розроблено Проєкт постанови, яким пропонується:

ряд змін, направлених на запровадження функціонування в оператора системи передачі систем моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань);

започаткувати можливість за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання;

зобов’язати оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо.

Також, Проєкт постанови передбачає уточнення положень Кодексу системи передачі у частині:

особливостей приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки),

врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі.

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, зокрема:

запровадження функціонування в оператора системи передачі системи моніторингу приєднань;

започаткувати можливість за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання;

зобов’язати оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо;

удосконалити особливості приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки);

врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі.

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутній шаблон ідентифікатора для заяви про приєднання.  Присвоєння ідентифікаторів технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання за застарілими шаблонами інформаційними системами операторів систем.  Наявні неточності у Кодексі системи передачі.  Відсутні вимоги до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Запровадження функціонування в оператора системи передачі системи моніторингу приєднань.  Започаткування можливості за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання.  Зобов’язання оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо.  Удосконалення особливостей приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки).  Врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором 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. | Відсутній шаблон ідентифікатора для заяви про приєднання.  Присвоєння ідентифікаторів технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання за застарілими шаблонами інформаційними системами операторів систем.  Наявні неточності у Кодексі системи передачі.  Відсутні вимоги до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Запровадження функціонування в оператора системи передачі системи моніторингу приєднань.  Започаткування можливості за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання.  Зобов’язання оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо.  Удосконалення особливостей приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки).  Врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі. | 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. | Відсутній шаблон ідентифікатора для заяви про приєднання.  Присвоєння ідентифікаторів технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання за застарілими шаблонами інформаційними системами операторів систем.  Наявні неточності у Кодексі системи передачі.  Відсутні вимоги до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Запровадження функціонування в оператора системи передачі системи моніторингу приєднань.  Започаткування можливості за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання.  Зобов’язання оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо.  Удосконалення особливостей приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки).  Врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі. | 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 впровадження нових шаблонів ідентифікаторів заяви про приєднання, технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання, а також їхню генерацію системою моніторингу приєднань без участі інформаційних систем операторів систем., удосконалити вимоги Кодексу системи передачі тощо. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **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 впровадження нових шаблонів ідентифікаторів заяви про приєднання, технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання, а також їхню генерацію системою моніторингу приєднань без участі інформаційних систем операторів систем, удосконалить вимоги Кодексу системи передачі. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 найефективнішим шляхом. Унесення запропонованих змін до Кодексу забезпечить впровадження нових шаблонів ідентифікаторів заяви про приєднання, технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання, а також їхню генерацію системою моніторингу приєднань без участі інформаційних систем операторів систем, удосконалить вимоги Кодексу системи передачі. | Відсутні |

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

Прийняття проєкту Постанови НКРЕКП матиме наслідком:

запровадження функціонування в оператора системи передачі системи моніторингу приєднань;

започаткування можливості за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання;

зобов’язання оператора системи передачі отримувати номери реєстрації заяв, технічних умов та актів надання послуг з приєднання у системі моніторингу приєднань, тощо;

удосконалення особливостей приєднання (підключення) УЗЕ користувачем системи передачі та генеруючих установок споживача у власних електричних мережах (технічні правки);

врегулювання вимог до користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують УЗЕ типу А2, B, C і D у частині впровадження інформаційно-технологічного забезпечення відповідно до вимог Кодексу системи передачі для можливості здійснення в режимі реального часу інформаційного обміну з оператором системи передачі.

**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 1 оператора системи передачі, 32 операторів систем розподілу, всіх користувачів ОСП, замовників послуг з приєднань.

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, який буде опубліковано в засобах масової інформації після набрання ним чинності.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі» має стати, зокрема:

удосконалення вимог Кодексу системи передачі;

запровадження шаблону ідентифікатора заяви про приєднання, удосконалення ідентифікаторів технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання;

запровадження автоматичної генерації ідентифікаторів заяви про приєднання, технічних умов та повідомлення про надання послуги з приєднання системою моніторингу приєднань на день внесення такої інформації до системи;

посилення контролю за перебігом надання замовникам послуг з приєднання.

**Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО**

«\_\_\_» 2024 року