

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

**ПРОТОКОЛ
відкритого обговорення схваленого проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

10 травня 2024 року

51-п

*Відкрите обговорення в
режимі відеоконференції*

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І. В. – Директор Департаменту енергоринку;

Колесніков О. В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (головуючий);

Буратинський І. М. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

Плахута Л. С. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Литвин О. Л. – провідний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

від Антимонопольного комітету України:

Пашинська О. С. – начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Карасевич Ю. М. – начальник Департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг Дирекції ринкових операцій;

Коноплянко Є. О. – начальник відділу організації аукціонів на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг Департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг Дирекції ринкових операцій;

Салимон В. С. – начальник відділу ведення спеціальних обов'язків Департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи управління ринком Дирекції ринкових операцій;

Гальченко А. М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку Департаменту адміністратора розрахунків Дирекції ринкових операцій;

Бажан А. М. – експерт з адміністрування нормативно-правових актів ринку електроенергії відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку Департаменту адміністратора розрахунків Дирекції ринкових операцій;

Гуренков О. В. – начальник відділу загально-правової і корпоративної роботи Дирекції з правових і регуляторних питань;

Глуговський А. С. – радник з оперативно-диспетчерського управління;

Джемула С. М. – начальник Центральної диспетчерської служби;

Хіргій Д. Г. – начальник відділу управління балансуєм ринком Департаменту оперативно-диспетчерської роботи та забезпечення надійності ЕС Дирекції управління ОЕС України;

Лиховид Ю. Г. – начальник відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП Департаменту балансової надійності Дирекції управління ОЕС України;

Дейкун-Степанчук К. І. – провідний інженер відділу управління балансуєм ринком Департаменту оперативно-диспетчерської роботи та забезпечення надійності ЕС Дирекції управління ОЕС України;

Йовенко П. В. – провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП Департаменту балансової надійності Дирекції управління ОЕС України;

Мотовиловець О. С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шебета А. В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв О. І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

від АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

Прокопенко В. І. – начальник відділу торгівлі на внутрішньодобовому та балансуєм ринках філії «ВП «Енергоатом-Треїдинг»;

Нікульшин Ю. О. – провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності філії ВП «Енергоатом-Треїдинг»;

від Clean Energy Group: Бабенко О.;

від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»: Масло О. та Фомін К.

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий привітав всіх учасників відкритого обговорення та повідомив про початок розгляду зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проект постанови).

Представники НКРЕКП повідомили, що НЕК «УКРЕНЕРГО», листом від 22.09.2023 № 01/47618 звернулась до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), у частині вдосконалення механізму подачі пропозицій учасників ринку на аукціони на допоміжні послуги та на балансуєчому ринку. Разом з цим, НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 08.12.2023 № 01/67443 та від 20.02.2024 № 01/10668 звернулась до НКРЕКП із пропозицією щодо внесення змін до Правил ринку, у частині удосконалення Порядку надання послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.

Враховуючи зазначене, пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» були доопрацьовані та на засіданні НКРЕКП, яке відбулося 03.04.2024 у формі відкритого слухання, схвалено Проект постанови, який разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, 04.04.2024 був оприлюднений шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП. Зауваження та пропозиції приймалися з 04.04.2024 до 17.04.2024 (включно). Зауваження та пропозиції надійшли від НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО».

2. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зауважили, що деталі аукціонів на допоміжні послуги містять інформацію з обмеженим доступом, тому відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» дана інформація не публікується на офіційному сайті оператора системи передачі (далі – ОСП). Необхідна інформація направляється до постачальників допоміжних послуг окремим каналом зв'язку. Крім того, час проведення аукціонів через виникнення непередбачуваних обставин в умовах воєнного стану може зміщуватись до пізніх годин вечора або взагалі можуть порушуватись терміни проведення аукціонів. Тому було б доцільно залишити чинну вимогу щодо публікації вимог щодо тижневих/добових аукціонів в день проведення відповідного аукціону.

Представники АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» зауважили, що обмеження щодо публікації інформації з обмеженим доступом на офіційному сайті ОСП, що здійснюється в умовах воєнного стану, не створює труднощів для постачальників допоміжних послуг, оскільки інформація від ОСП до постачальників допоміжних послуг все рівно надходить. Однак після завершення воєнного стану було б доцільно щоб вимоги до резерву допоміжних послуг публікувались на офіційному сайті ОСП хоча б не пізніше ніж за одну годину до проведення аукціону.

Представники НКРЕКП зауважили, що у постачальників допоміжних послуг однозначно повинен бути час для того щоб проаналізувати опубліковану інформацію

на офіційному сайті ОСП, що містить вимоги до проведення аукціонів на допоміжні послуги та сформувавши відповідні заявки. При цьому, якщо учасники ринку вважають за необхідне, то можливо доцільно розглянути впровадження у дію відповідних змін до Правил ринку після завершення воєнного стану в Україні.

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що відповідно до Графіку проведення аукціонів на допоміжні послуги дата та час оприлюднення деталей аукціону опубліковується на офіційному сайті ОСП о 9:15 годині «Д-1», а відкриття воріт відбувається о 13:30 годині «Д-1», таким чином за нормальних умов цей проміжок становить навіть більше ніж дві години.

Учасники відкритих обговорень дійшли згоди щодо доцільності внесення змін у пункт 3.9.3 глави 3.9 розділу III Правил ринку для формалізації процесу, відповідно до якого для тижневого та добового аукціону на допоміжні послуги вимоги до резерву мають оприлюднюватись на офіційному вебсайті ОСП не пізніше ніж за одну годину до часу відкриття воріт відповідного аукціону на допоміжні послуги.

3. Представники АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» зауважили, що на їхню думку не зовсім доцільним є внесення змін до чинних положень пункту 4.11.3 глави 4.11 розділу IV Правил ринку, відповідно до яких до постачальника послуг з балансування висувається зобов'язання щодо подачі щонайменше однієї пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на завантаження, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва. Оскільки зобов'язання щодо подачі такої пропозиції відноситься навіть до обладнання, яке знаходиться вже у роботі, і це може призвести до перевищення сумарних максимальних обсягів, які може нести даний енергоблок.

Представники АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» зазначили, що було б доцільно залишити пункти 4.11.3 та 4.11.4 глави 4.11 розділу IV Правил ринку у чинній редакції, оскільки запропоновані зміни відповідно до схваленої редакції Проекту постанови можуть потенційно призвести до технічної неможливості подачі такої пропозиції для постачальника послуг із балансування.

Учасники відкритих обговорень дійшли згоди щодо залишення пункту 4.11.3 та 4.11.4 глави 4.11 розділу IV Правил ринку у чинній редакції.

4. Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначили, що враховуючи те, що команди постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (далі – ППВДЕ) віддаються поза межами балансуєчого ринку, не зовсім коректним є внесенням змін до пункту 4.14.7 глави 4.17 розділу IV Правил ринку у частині позначення таких пропозицій як «Особливі».

На думку ОСП є доцільним передбачити у Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що є Додатком 9 до Правил ринку, положення щодо надання можливості ОСП здійснювати відбір пропозицій (заявок) на розвантаження ППВДЕ за сформованим відповідно до Правил ринку переліком з урахуванням умов недопущення порушення меж операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України. Прийняття відповідних змін дасть можливість ОСП удосконалити програмне забезпечення Системи керування обмеженням із розширенням її функціоналу за критеріями безпеки та надійності роботи мережі.

Учасники відкритих обговорень погодились із запропонованими пропозиціями НЕК «УКРЕНЕРГО».

Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.
2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.
3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Головуючий



Олександр КОЛЕСНИКОВ

Секретар



Ігор БУРАТИНСЬКИЙ

ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»

| Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення | Зауваження та пропозиції | Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---|--|---------------------------------------|-----------------------|--------------------|-------------------------------------|------------------|-----|---------|-------|--|---|-----|-------|---------|-------|--|-----------------|-------|---------|-------|-----------------|-----------------|-------|---------|-------|------------------|-----------------|-------|---------|-------|-----------------|-----------------|-------|---------|-------|------------------|-----------------|
| Правила ринку, затвержені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>3.1.4. На ринку ДП ОСП може придбавати ДП (продукти). Такі ДП (продукти) мають наступні характеристики: 1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:</p> <table border="1" data-bbox="641 1357 1356 2163"> <thead> <tr> <th>Продукт</th> <th>Мінімальний одиничний обсяг закупівлі</th> <th>Дискретність не менше</th> <th>Напрямок закупівлі</th> <th>Кількість пропозицій «ціна - обсяг»</th> <th>Ознака ділимості</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>РПЧ</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>Симетрично - на завантаження і розвантаження</td> <td>1</td> <td rowspan="6" style="text-align: center;">Так</td> </tr> <tr> <td>арВЧс</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>Симетрично - на завантаження і розвантаження</td> <td>до 10 (включно)</td> </tr> <tr> <td>арВЧз</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>На завантаження</td> <td>до 10 (включно)</td> </tr> <tr> <td>арВЧр</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>На розвантаження</td> <td>до 10 (включно)</td> </tr> <tr> <td>ррВЧз</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>На завантаження</td> <td>до 10 (включно)</td> </tr> <tr> <td>ррВЧр</td> <td>1 МВт *</td> <td>1 МВт</td> <td>На розвантаження</td> <td>до 10 (включно)</td> </tr> </tbody> </table> | | | Продукт | Мінімальний одиничний обсяг закупівлі | Дискретність не менше | Напрямок закупівлі | Кількість пропозицій «ціна - обсяг» | Ознака ділимості | РПЧ | 1 МВт * | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | 1 | Так | арВЧс | 1 МВт * | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | до 10 (включно) | арВЧз | 1 МВт * | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) | арВЧр | 1 МВт * | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) | ррВЧз | 1 МВт * | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) | ррВЧр | 1 МВт * | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) |
| Продукт | Мінімальний одиничний обсяг закупівлі | Дискретність не менше | Напрямок закупівлі | Кількість пропозицій «ціна - обсяг» | Ознака ділимості | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| РПЧ | 1 МВт * | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | 1 | Так | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| арВЧс | 1 МВт * | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | до 10 (включно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| арВЧз | 1 МВт * | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| арВЧр | 1 МВт * | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ррВЧз | 1 МВт * | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ррВЧр | 1 МВт * | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|-----|------------|------------|---------------------|--------------------|
| РЗз | Г МВг | Г МВг | На завантаження | до 10 (включно) |
| РЗр | Г МВг * | Г МВг * | На розвантаження | до 10 (включно) |

...

дискретність - характеристика продукту, що означає мінімальний природний обсяг обігу товару на ринку ДП;

ознака ділимості - обсяг товару на ринку ДП, що може бути зменшений у процесі обігу до мінімального одиничного обсягу закупівлі з визначеною **дискретністю**;

напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися на продаж постачальником ДП по ресурсному об'єкту: окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;

кількість **пропозицій** «ціна - обсяг» - кількість пар «ціна - обсяг», що може пропонуватися постачальником ДП у межах однієї одиниці надання ДП;

...

3.3.2. ОСП щорічно перед проведенням річних аукціонів та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на затвердження Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).

Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.

3.5.2. Усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам Кодексу системи передачі.

Завваження та пропозиції до цього пункту не надавалися

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

Завваження та пропозиції до цього пункту не надавалися

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

| | | |
|--|---|--|
| <p>3.9.3. OSP для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <p>...</p> <p>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця/тижня окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті OSP з графіком проведення аукціонів на ДП:</p> <p>для річного аукціону на ДП – не пізніше 20 жовтня; для аукціону на ДП на наступний квартал – не пізніше 25 числа останнього місяця поточного кварталу; для аукціону на ДП на наступний місяць – не пізніше 26 числа поточного місяця;</p> <p>для тижневого та добового аукціону на ДП – не пізніше ніж за одну годину до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП.</p> <p>...</p> | <p>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>3.9.3. OSP для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <p>...</p> <p>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця/тижня окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті OSP:</p> <p>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП; не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал; не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p> <p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>...</p> <p><i>Пропонуємо залишити пункт у чинній редакції</i> <i>Запропонована Регулятором правка зужує</i> <i>можливості у випадках, коли необхідно проводити додаткові аукціони у екстрених ситуаціях.</i></p> | <p>Надані зауваження та пропозиції частково враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3 пункту 3.9.3 глави 3.9 розділу III викласти у такій редакції:</p> <p>«3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця/тижня окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті OSP згідно з графіком проведення аукціонів на ДП:</p> <p>для річного аукціону на ДП – не пізніше 20 жовтня; для аукціону на ДП на наступний квартал – не пізніше 25 числа останнього місяця поточного кварталу; для аукціону на ДП на наступний місяць – не пізніше 26 числа поточного місяця;</p> <p>для тижневого та добового аукціону на ДП – не пізніше ніж за одну годину до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП.».</p> |
| <p>3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1.</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.10.9. Кожній пропозиції на ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка.</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.10.11. Під час проведення аукціонів та до моменту оголошення їх результатів OSP вживає заходів щодо</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано</p> |

| | |
|--|---|
| <p>збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП, що є конфіденційною інформацією.</p> <p>З метою контролю цілісності і достовірності інформації, що передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час участі в аукціонах на ДП, ОСП забезпечує використання КЕП.</p> | <p>за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передусе надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП та дати оприлюднення деталей аукціонів на ДП на наступний календарний рік.</p> <p>Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.</p> | <p>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передусе надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.</p> <p>У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.</p> <p><i>Пропонуємо залишити пункт в чинній редакції</i> <i>В п. 3.10.13. вже передбачено, що терміни, у які ОСП зобов'язаний оприлюднити деталі, визначаються графіком аукціонів.</i></p> |
| <p>3.11.1. ПДП зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі.</p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визначено за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |

| | |
|---|---|
| <p>3.13.4. Кожен ПДП для кожної одиниці надання ДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг».</p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.13.5. Пропозиції резерву для продуктів РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну пропозицію «ціна - обсяг».</p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.13.8. Пропозиції резерву потужності на завантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії. Пропозиції резерву потужності на розвантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії. Пропозиції симетричного резерву потужності є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП на завантаження та розвантаження одночасно.</p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недейсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>...</p> <p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків, умов та способу проведення відповідного добового аукціону на ДП.</p> <p>...</p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |

| | | |
|--|---|---|
| <p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону.</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>4.1.5. Продуктом на балансуєчому ринку є балансуєча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:</p> <p>...</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>...</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відпуску є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.</p> | <p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>...</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p> <p><i>Пропонується залишити пункт в поточній редакції Поточна редакція пункту відображає інформацію, яка має подаватися в графіку відпуску.</i></p> | <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 5 пункту 4.6.4 глави 4.6 розділу IV залишити у чинній редакції.</p> |
| | <p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</u></p> <p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>...</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відпуску є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів та ззначений обсяг відпуску електричної енергії для відповідних розрахункових періодів не дорівнює нулю.</p> <p><i>Уточнення щодо вимог до графіку відпуску в частині обсягів ДП.</i></p> | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>4.7.6. Графіки відбору повинні включати:</p> <p>...</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відбору є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.</p> | <p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.7.6. Графіки відбору повинні включати:</p> <p>...</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p> <p><i>Пропонується доповнити пункт 4.7.6. додатковим підпунктом з текстом, аналогічним п.4.6.4., оскільки вона відображає інформацію, яка має подаватися у графіку відбору.</i></p> | <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.7.6 глави 4.7 розділу IV доповнити новим підпунктом такого змісту:</p> <p>«5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.»</p> |
| <p>4.10.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію є пропозиціями ППБ щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження.</p> <p>Пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження є пропозиціями ППБ на збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.</p> <p>Пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження є пропозиціями ППБ на зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.</p> | <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>4.11.3. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на завантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, ППБ зобов'язаний подавати щонайменше одну пропозицію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних</p> | <p><u>Пропозиції АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»</u></p> <p>4.11.3. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на завантаження, подані для одиниці надання послуг балансування, що закладені у графіку відпуску на нульовому рівні, але доступні в</p> | <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.11.3 глави 4.11 розділу IV залишити у чинній редакції.</p> |

характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на авантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.

реальному часі, зобов'язані подавати щонайменше одну пропозицію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на авантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.

Пропонуємо залишити перше речення пункту 4.11.3 в діючій редакції, оскільки запропонована НКРЕКП редакція змін до Правил ринку передбачає необхідність подання ППБ заявки на авантаження в об'язці, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва навіть для обладнання, що знаходиться в роботі.

Пропозиції АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

Варіант 1

Залишити пункт 4.11.3 в діючій редакції

Варіант 2.

4.11.3. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на авантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, ППБ - має право подавати щонайменше одну пропозицію, що відповідає зміні виробництва з нуля до доступного технічного мінімуму виробництва з урахуванням пускових навантажень, що відповідають тепловому стану обладнання. Та за умови, що ППБ має в резерві хоча б одну одиницю складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період. Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на авантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП обов'язково має здійснюватися до

часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва. **Період активції** таких пропозицій, має бути не менше встановленої кількості годин безперервної роботи обладнання з моменту набрання потужності в рамках технічного мінімуму виробництва, що забезпечить безаварійність роботи обладнання.

Пропонуємо залишити право, а не обов'язок ППБ подавати пропозицію на балансувачу електричну енергію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва.

При цьому, запропоновані НКРЕКП вимоги щодо подання пропозицій на балансувачу електричну енергію потенційно призведуть до технічної неможливості подачі такої пропозиції на платформу, оскільки обсяг пропозиції ППБ перевирається ОСП на відповідність до завантаженого графіку відпуску що, у відповідності до п.4.8.4, відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.

Також, не визначено механізм завантаження генеруючого обладнання з урахуванням часу на пускові операції згідно теплового стану обладнання і можливості акцептування на цей період заявок, що необхідні для уникнення формування небалансів на даний період. Крім того, не прописано мінімально обов'язковий період акцептування пропозицій на завантаження, необхідний для забезпечення безаварійної роботи генеруючого обладнання.

Браховуюче викладене, пропонуємо залишити пункт 4.11.3 в діючій редакції.

| | | |
|--|--|--|
| <p>4.11.4. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, ППБ зобов'язаний подавати щонайменше одну пропозицію для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такі пропозиції мають подаватися з міткою неоподільності.</p> | <p>Пропозиції АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>Варіант 1</p> <p>Залишити пункт 4.11.4 в діючій редакції</p> <p>Варіант 2.</p> <p>11.4. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, ППБ має право подавати щонайменше одну пропозицію для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля з урахуванням навантажень годин зупинки. Та за умови, що виконання такої команди не призведе до повної зупинки генерації одиницею надання послуг балансування і не зашкодить безаварійності роботи станції. Такі пропозиції мають подаватися з міткою неоподільності. Видача команди ОСП на розвантаження від технічного мінімуму виробництва до нуля обов'язково має здійснюватися з урахуванням часу, необхідного на безаварійного відключення такого обладнання. Період активації пропозицій, що відповідають зміні виробництва від технічного мінімуму до нуля має бути не менше встановленої кількості послідовних годин, що забезпечить безаварійність роботи обладнання.</p> | <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.11.4 глави 4.11 розділу IV залишити у чинній редакції.</p> |
| <p>Пропонуємо залишити право, а не обов'язок ППБ подавати пропозицію на балансуєчу електричну енергію, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.</p> <p>При цьому, запропоновані НКРЕКП вимоги щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію потенційно призведе до активації такої пропозиції та повної зупинки генерації одиницею надання послуг балансування.</p> | <p>Пропонуємо залишити право, а не обов'язок ППБ подавати пропозицію на балансуєчу електричну енергію, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.</p> <p>При цьому, запропоновані НКРЕКП вимоги щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію потенційно призведе до активації такої пропозиції та повної зупинки генерації одиницею надання послуг балансування.</p> | <p>Пропонуємо залишити право, а не обов'язок ППБ подавати пропозицію на балансуєчу електричну енергію, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.</p> <p>При цьому, запропоновані НКРЕКП вимоги щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію потенційно призведе до активації такої пропозиції та повної зупинки генерації одиницею надання послуг балансування.</p> |

| | |
|--|---|
| | <p>Згідно п.4.1.4.7. така пропозиція отримує ознаку «Особлив», та не буде використана, через те що виконання ІПБ або ІПВД команди є технологічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру.</p> <p>Зміни до пункту 4.1.1.4 не передбачають визначення механізму завантаження блоку після необхідного періоду знаходження в РХ по команді, з урахуванням часу на пускові операції згідно теплового стану обладнання і можливості акцептування на цей період ставок на розвантаження, що необхідні для уникнення формування небалансів на даній період.</p> <p>Також не визначений мінімально обов'язковий період акцептування пропозиції на розвантаження блоку необхідний для забезпечення безаварійної роботи обладнання.</p> <p>Враховуюче викладене, пропонуємо залишити пункт 4.1.1.4 в діючій редакції.</p> |
| <p>4.1.1.6. Ціни на балансуочу електричну енергію завантаження для кожної пропозиції на балансуочу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуочу електричну енергію (50000,00 грн/МВт·год).</p> | <p>Завваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p> |
| <p>4.1.1.7. Пропозиції на балансуочу електричну енергію, що подаються ІПБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови:</p> | <p>Завваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</p> |
| <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.1.1.6 глави 4.1.1 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>«4.1.1.6. Ціни на балансуочу електричну енергію завантаження для кожної пропозиції на балансуочу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуочу електричну енергію, та не перевищувати 50000,00 грн/МВт·год.».</p> | |
| <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано</p> | |

| | |
|---|---|
| <p>...</p> <p>4) кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції;</p> <p>...</p> | <p>за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> |
| <p>4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєну електричну енергію не відповідає вимогам цього розділу, така пропозиція автоматично відхиляється системою управління ринком. У разі відхилення пропозиції ОСП надсилає ППБ обґрунтування причин відхилення. У такому випадку ППБ має право повторно подати пропозицію на балансуєну електричну енергію до закриття воріт балансуєного ринку.</p> | <p>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєну електричну енергію не відповідає вимогам розділу 4.14, така пропозиція автоматично відхиляється системою управління ринком. У разі відхилення пропозиції ОСП надсилає ППБ обґрунтування причин відхилення. У такому випадку ППБ має право повторно подати пропозицію на балансуєну електричну енергію до закриття воріт балансуєного ринку.</p> <p><i>Критерії для перевірки пропозицій ППБ визначені в розділі 4.14, яка також має посилання на главу 4.11</i></p> |
| <p>4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ або ППВДЕ та в разі недоцільності її активації у відповідному розрахунковому періоді як «Особливі».</p> <p>Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ або ППВДЕ не вважаються акцептом з приміткою.</p> <p>Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:</p> <p>невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;</p> | <p>Пропозиції АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»</p> <p>4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ або ППВДЕ та в разі недоцільності її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».</p> <p>Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ або ППВДЕ не вважаються акцептом з приміткою.</p> <p>Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:</p> <p>невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;</p> |

| | |
|---|---|
| <p>ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоді мінімуму та максимуму споживання;</p> <p>системні обмеження;</p> <p>зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;</p> <p>зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля;</p> <p>виконання ППБ або ППВД команди є технічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру;</p> <p>забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України (для пропозицій ППВД).</p> | <p>ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоді мінімуму та максимуму споживання;</p> <p>системні обмеження;</p> <p>зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;</p> <p>зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля;</p> <p>виконання ППБ або ППВД команди є технічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру;</p> <p>забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України (для пропозицій ППВД).</p> <p><i>Пропонуємо видалити передостанній абзац пункту 4.14.7 у запропонованих змінах до Правил, оскільки відповідальність за подання заявок, виконання яких може призвести до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру відноситься виключно до ППБ.</i></p> <p><i>Також, пропонуємо видалити останній абзац цього пункту у запропонованій НКРЕКП редакції, оскільки наведені ознаки можна віднести до системних обмежень, а об'єкт застосування – ППВД вже доповнено в першому абзаці вказаного пункту.</i></p> <p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як "Особливі".</p> |
|---|---|

Пропозиції, що отримали ознаку "Особливий", не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцентом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку "Особливий" на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

Пропонуємо залишити п.4.14.7. в поточній редакції.

Глава 4.14 Правил ринку стосується виключно балансуючого ринку та ППБ. При роботі з ППБ (які не є ППВДЕ) диспетчер має в СУР сформований перелік з пропозиціями, з яких він може обрати конкретну електростанцію та присвоїти їй ознаку «Особливий», щоб не використовувати цю пропозицію.

Водночас обмеження ППВДЕ виконуються поза механізмом балансуючого ринку, тому визначення розрахунковий період (період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії), на який поширяється абз.1 п.4.14.7., не може відноситися до ППВДЕ.

При обмеженні ППВДЕ через Систему керування обмеженнями (СКО), диспетчер не може обрати конкретну електростанцію і присвоїти їй ознаку

«Особливий», тому що не бачить ранжир, який створюється програмним забезпеченням СКО, яка застосовується для надання диспетчерських команд ППВДЕ. В СКО диспетчер має можливість тільки обрати величину обмеження в МВт, після чого СКО розбиває дану величину серед пропозицій у ранжирі.

Присвоїти ознаку «Особливий» конкретній пропозиції диспетчер не може, тому що побачити конкретний перелік станцій диспетчер можливо лише після віддачі команди.

ЩОДО ДОПОВНЕННЯ НОВИМИ КРИТЕРІЯМИ:

При подачі заявок ППБ вже враховує технологічну можливість її виконання і подає тільки ті пропозиції, які може виконати. В свою чергу згідно п.3.3. Додатку 9 до Правил ринку «Порядок надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. Також згідно з п.27) п.1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 20.02.2024 № 316) ППВДЕ мають право відхилити оперативні команди диспетчера ОСП на зменшення навантаження, видані через СКО, у разі якщо:

такі виробники мають теплофікаційне навантаження для забезпечення опалення в осінньо-зимовий період або для забезпечення технологічного процесу виробництва;

виконання такої команди може призвести до пошкодження обладнання (у тому числі гідротехнічним спорудам), або до порушення режимів водокористування чи технологічних процесів, пов'язаних із виробництвом електричної енергії (відповідно до технічних характеристик обладнання, показників надійності та екологічної безпеки, що визначені в проєктній документації на будівництво об'єктів електроенергетики, паспортних даних обладнання або інших наказах та інструкціях з

| | |
|---|---|
| <p>експлуатації обладнання)». У зв'язку з цим пропонуємо вилучити даний пункт.</p> <p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i></p> | <p>4.16. Результати балансуючого ринку Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>...</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуочу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуочу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуочу електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуочої електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуочу електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуочу електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуочу електричну енергію, що акцептована для забезпечення зниження балансуочої електричної енергії.</p> |
| <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.21.2 глави 4.21 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>«4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску/вдбору активної енергії такого ППБ по відношенню до відповідних виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.</p> <p><i>Реактивна енергія є компонентом розрахунку плати за невідповідність при наданні ДП із регулювання</i></p> | <p>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску/вдбору активної енергії такого ППБ по відношенню до відповідних виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.</p> |
| <p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> | <p>ОСП стягує з відповідного ППБ за</p> |

| | |
|--|--|
| <p>такий місяць плати за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.».</p> | |
| <p>Надані зауваження та пропозиції частково враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне главу 4.24 розділу IV залишити у чинній редакції.</p> | |
| <p>наступні та активної потужності, а в п.4.21.2 йдеться про плату за невідповідність для ППБ.</p> | <p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p><i>Пропонуємо залишити розділ 4.24. в поточній редакції</i></p> <p><i>Неможливо присвоїти пропозиції ППВДЕ ознаку «Особливий».</i></p> <p><i>При роботі з ППБ (які не є ППВДЕ) диспетчер має сформований перелік з пропозиціями, з яких він може обрати конкретну електростанцію та присвоїти їй ознаку «Особливий», щоб не використовувати цю пропозицію.</i></p> <p><i>Водночас обмеження ППВДЕ виконуються поза механізмом балансуючого ринку, тому визначення розрахунковий період (період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії), на який посиляється абз.1 п.4.14.7., не може відноситися до ППВДЕ.</i></p> <p><i>При обмеженні ППВДЕ через Систему керування обмеженнями (СКО), диспетчер не може обрати конкретну електростанцію, тому що не бачить ранжир, який створюється програмним забезпеченням СКО, яка застосовується для надання диспетчерських команд ППВДЕ. В СКО диспетчер має можливість тільки обрати величину обмеження в МВт, після чого СКО розбиває дану величину серед пропозицій у ранжирі.</i></p> <p><i>Присвоїти ознаку «Особливий» конкретній пропозиції диспетчер не може, тому що побачити конкретний перелік станцій можливо тільки після віддачі команди.</i></p> |
| <p>4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів</p> <p>...</p> <p>4.24.5. Про всі випадки визначення пропозицій ППБ або ППВДЕ як «Особливі» ОСП інформує Регулятора із зазначенням підстав та обсягів пропозицій по кожному такому випадку.</p> | <p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</u></p> |

| | |
|---|---|
| <p>4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів</p> <p>...</p> <p>4.24.5. Про всі випадки визначення пропозицій ППБ або ППВДЕ як «Особливі» ОСП інформує Регулятора та відповідних ППБ або ППВДЕ із зазначенням підстав та обсягів пропозицій по кожному такому випадку.</p> <p><i>Пропонуємо окрім інформування ОСП Регулятора про випадки визначення пропозиції ППБ або ППВДЕ як «Особливі» із зазначенням підстав та обсягів пропозицій по кожному такому випадку, інформувати також відповідних ППБ або ППВДЕ.</i></p> | |
| <p>Додаток 9 до Правил ринку. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою</p> | |
| <p>3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ</p> <p>...</p> <p>3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.</p> <p>Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приднання до електричних мереж).</p> <p>ОСП має право не використовувати пропозиції (заявки) ППВДЕ за умови визначення таких пропозицій як «Особливі» відповідно до глави 4.14 розділу IV цих Правил.</p> | <p>Надані зауваження та пропозиції враховано.</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.2 глави 3 додатка 9 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«ОСП здійснює відбір пропозицій (заявок) на розвантаження ППВДЕ за сформованим відповідно до Правил ринку переліком з урахуванням умов недопущення порушення меж операційної безпеки для окремих регіонів (енергоузлів) ОЕС України, для чого ОСП має право в системі керування обмеженнями виключити з переліку пропозиції на зменшення навантаження ППВДЕ, які необхідно залишити в роботі за критеріями безпеки та надійності роботи мережі.».</p> |
| <p>3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ</p> <p>...</p> <p>3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.</p> <p>Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приднання до електричних мереж).</p> <p>ОСП здійснює відбір пропозицій (заявок) на розвантаження ППВДЕ за сформованим відповідно</p> | <p>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ</p> <p>...</p> <p>3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.</p> <p>Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приднання до електричних мереж).</p> <p>ОСП здійснює відбір пропозицій (заявок) на розвантаження ППВДЕ за сформованим відповідно</p> |

до Правил ринку переліком з урахуванням умов недопущення порушення меж операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України, для чого ОСП має право в системі керування обмеженнями виключити з переліку пропозиції на зменшення навантаження ППВДЕ, які необхідно залишити в роботі за критеріями безпеки та надійності роботи мережі.

На сьогодні при необхідності обмеження ППВДЕ черговий диспетчер ОСП для віддачі команд на розвантаження ППВДЕ визначає необхідну величину розвантаження, наприклад 300 МВт. СКО розбиває дану величину на ППВДЕ згідно з наданими ними пропозицій, використовуючи пропозиції ППВДЕ з усіх регіонів ОЕС України. При цьому черговий диспетчер не бачить вказаний перелік та не втручається у формування ранжису. У зв'язку з цим він фізично не може поставити ознаку «Особливий». Після натискання в СКО кнопки «НАДІСЛАТИ» команди диспетчера передаються на ППВДЕ. І тільки після віддачі команди черговий диспетчер може побачити, на які саме станції відправлено команди.

Потреба у внесенні змін саме у редакції ОСП є вкрай актуальною і пов'язана з низкою чинників. Через бойові дії, ракетно-дронові атаки схема основної мережі ОЕС України, мережі ОСР зазнають щоденних змін. Використання генерації ВДЕ в ОЕС України може погіршити ситуацію з режимами роботи ОЕС України або її окремих регіонів, якщо об'єкти ВДЕ генерують електроенергію в дефіцитних регіонах. Виникають ситуації, коли для підтримки загального балансу в ОЕС України необхідно знизити генерацію ППВДЕ, особливо в періоди паводку, коли не можна розвантажувати гідроелектростанції, імпорту електроенергії, тощо. Водночас обмеження генерації ВДЕ в окремих вузлах, де є дефіцит електроенергії, обмеження споживачів шляхом застосування ГАВ, ГПВ тощо, призводить до погіршення рівня операційної безпеки та надійності електропостачання споживачів у конкретному вузлі,

регіоні. Для уникнення порушень в роботі мережевого обладнання черговий диспетчер вимушений відмінити свою команду на обмеження ППВДЕ по окремому регіону, вузлу, використовуючи телефонний зв'язок. Це займає багато часу. Тому черговий диспетчер ОСП повинен мати можливість, перед розбивкою величини обмеження на ППВДЕ, обирати регіони (в розрізі регіону ОЕС України), вузли (в розрізі обленерго), які не потрібно розвантажувати.

У разі впровадження цієї норми процес віддачі команди на ППВДЕ черговий диспетчер ОСП при необхідності віддачі команд на розвантаження ППВДЕ обирає величину розвантаження, наприклад 300 МВт, а також обирає регіони, на які необхідно дати команду, виключивши дефіцитні регіони або вузли. СКО розбиває дану величину на ППВДЕ згідно з наданих ними пропозицій, використовуючи пропозиції ППВДЕ реєстри регіонів. При цьому зберігається неупереджений підхід до віддачі команд ППВДЕ – черговий диспетчер, як і раніше не бачить даних перелік електростанцій ППВДЕ та не втручається в формування ранжиру. Водночас відбір пропозицій здійснюється з урахуванням недопущення порушення меж операційної безпеки окремих регіонів, вузлів. Після натискання кнопки «НАДІСЛАТИ» команди передаються на ППВДЕ, які не погіршать ситуацію в дефіцитних регіонах та дозволять знизити генерацію в реєстрі регіонів для забезпечення загального балансу ОЕС України.

У зв'язку з цим пропонуємо викласти п.3.2. в редакції, запропонованій НЕК «Укренерго» листом №01/67443 від 08.12.2023, що дозволить реалізувати відбір одиниць надання послуг розвантаження ППВДЕ в рамках СКО.