

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

АТ «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого 4 квітня 2024 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проекту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» щодо вдосконалення механізму подачі учасниками ринку пропозицій на аукціони допоміжних послуг та на балансуючому ринку, надає відповідні зауваження та пропозиції.

Додаток на 2 арк.

Виконуючий обов'язки члена правління

Хартмут ЯКОБ

В. Прокопенко

Ю. Нікульшин

(044) 206-97-39

v.prokopenko@direkcy.atom.gov.ua



UB
АТ "НАЕК "Енергоатом"
№ 01-8306/50-вих від 16.04.2024
Інв. № 01-0315192
КЕП: Якоб Хартмут 16.04.2024 17:16
382367105294AF970400000087E10500D5B9DB01

**Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» щодо вдосконалення механізму подачі
учасниками ринку пропозицій на аукціони допоміжних послуг та на балансуєчому ринку**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
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 характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.	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 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 завантаження 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 завантаження в обсязі, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва навіть для обладнання, що знаходиться в роботі.
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».	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».	Пропонуємо видалити передостанній абзац пункту 4.14.7 у запропонованих змінах до Правил, оскільки відповідальність за подання заявок, виконання яких може призвести до

<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 періоди 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 ППВДЕ команди є технологічно 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 ППВДЕ).</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 періоди 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 ППВДЕ команди є технологічно 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 ППВДЕ).</p>	<p>негативних наслідків техногенного або екологічного характеру відноситься виключно до ППБ.</p> <p>Також, пропонуємо видалити останній абзац цього пункту у запропонованій НКРЕКП редакції, оскільки наведені ознаки можна віднести до системних обмежень, а об'єкт застосування – ППВДЕ вже доповнено в першому абзаці вказаного пункту.</p>
---	--	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій та зауважень
до проекту змін до Правил ринку

НЕК «Укренерго» надає свої зауваження та пропозиції до проекту змін до Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку», який опублікований на сайті Регулятора 04.04.2024 для збору зауважень та пропозицій у термін, зазначений у відповідному оголошенні Регулятора.

Висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених пропозицій та просимо звертатись у разі такої необхідності.

Додаток: Порівняльна таблиця до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 12 арк. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Бажан 238-38-38



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 05.04.2023 0:00:00 по 04.04.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/22735

від 17.04.2024

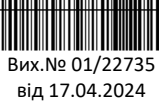
№13644/1-24 від 17.04.2024

Чинна редакція		Редакція НКРЕКП		Редакція НЕК «Укренерго»		Обґрунтування	
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307							
3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками: 1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:		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:		Без зауважень		Без зауважень	
Продукт	Мінімальний одиничний обсяг закупівлі	Дискретність (крок) не менше	Напрямок закупівлі	Кількість пар «ціна - обсяг»	Ознака ділющості		
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) у зростаючому порядку ціни			
аРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
			На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
			На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
			На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
аРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни	Так		
аРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
рРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
рРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
РЗз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни			
ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП							
НЕК "Укренерго"							



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600
Підписувач Стремоух Олександр Володимирович
Дійсний з 05.04.2023 0:00:00 по 04.04.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

				ому поря дку ціни				
<p>...</p> <p>дискретність (крок) - характеристика продукту, що означає мінімальний прирощений обсяг обігу товару на ринку ДП;</p> <p>ознака ділимості - обсяг товару на ринку ДП, що може бути зменшений у процесі обігу до мінімального одиничного обсягу закупівлі з визначеною дискретністю (кроком);</p> <p>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;</p> <p>кількість пар "ціна - обсяг" - кількість пар "ціна - обсяг" що може пропонуватися постачальником ДП у межах однієї одиниці надання ДП;</p> <p>...</p>								
<p>3.3.2. ОСП щоквартально 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).</p> <p>Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>						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). <p>Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p>3.5.2. Усі ПДП, які є виробниками електричної енергії, подають пропозиції ОСП щодо надання ДП в обсязі, що підтверджений на відповідність вимогам Кодексу системи передачі.</p>						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.	Без зауважень	Без зауважень
<p>3.9.3. ОСП 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 окремо по торгових зонах. Такі</p>						3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює: <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</p>	Пропонуємо залишити пункт у чинній редакції	<i>Запропонована Регулятором правка звужує можливості у випадках, коли необхідно проводити додаткові аукціони у екстрених ситуаціях.</i>

<p>вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</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>вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП 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 дві години до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП.</p> <p>...</p>		
<p>3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1.</p> <p>Добовий аукціон на ДП проводиться лише на ті розрахункові періоди, на які потреба ОСП у резервах не задоволена на попередніх аукціонах або якщо виникла потреба в додаткових резервах.</p>	<p>3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p>3.10.9. Кожний ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка.</p>	<p>3.10.9. Кожний пропозиції на ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p>3.10.11. ОСП вживає заходів щодо 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>3.10.11. Під час проведення аукціонів та до моменту оголошення їх результатів ОСП вживає заходів щодо 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>	Без зауважень	Без зауважень
<p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року постачання 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>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати 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>	Пропонуємо залишити пункт в чинній редакції	<p><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</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</p>	Без зауважень	Без зауважень

резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до процедури, визначеної Кодексом системи передачі.	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.		
3.13.4. Кожен ПДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.	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».	Без зауважень	Без зауважень
3.13.5. Пропозиції резерву для РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну пару «ціна - обсяг».	3.13.5. Пропозиції резерву для продуктів РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну пропозицію «ціна - обсяг».	Без зауважень	Без зауважень
Пункт відсутній у чинній редакції	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.	Без зауважень	Без зауважень
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 недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме: ... 2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП. ...	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 недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме: ... 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. ...	Без зауважень	Без зауважень
3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про	3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про	Без зауважень	Без зауважень

результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.	результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону.		
4.1.5. Продуктами на балансуєчому ринку є надання балансуєчої енергії за результатом виконання таких типів диспетчерських команд: ...	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: ...	Без зауважень	Без зауважень
4.6.4. Графіки відпуску повинні включати: ... 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.	4.6.4. Графіки відпуску повинні включати: ... 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відпуску є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.	Пропонується залишити пункт в поточній редакції.	<i>Поточна редакція пункту відображає інформацію, яка має подаватися в графіку відпуску.</i>
4.7.6. Графіки відбору повинні включати: ... 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми. Підпункт відсутній у чинній редакції	4.7.6. Графіки відбору повинні включати: ... 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми. 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відбору є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.	4.7.6. Графіки відбору повинні включати: ... 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми. 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.	<i>Пропонується доповнити пункт 4.7.6. додатковим підпунктом з текстом, аналогічним пп.5 п.4.6.4., оскільки вона відображає інформацію, яка має подаватися у графіку відбору.</i>
4.10.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію є пропозиціями щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження.	4.10.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію є пропозиціями ППБ щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження. 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. 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.	Без зауважень	Без зауважень

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 реальному часі, повинні містити крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такий крок пропозиції має подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.	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 характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.	Без зауважень	Без зауважень
4.11.4. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.	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 неподільності.	Без зауважень	Без зауважень
4.11.6. Ціни на балансуєчу електричну енергію завантаження для кожного кроку ступінчатої пропозиції на балансуєчу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуєчу електричну енергію (50000,00 грн/МВт·год).	4.11.6. Ціни на балансуєчу електричну енергію завантаження для кожної пропозиції на балансуєчу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуєчу електричну енергію (50000,00 грн/МВт·год).	Без зауважень	Без зауважень
4.11.7. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови: ... 4) кожен крок повинен містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції; ...	4.11.7. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови: ... 4) кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції; ...	Без зауважень	Без зауважень
4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєчу електричну енергію є недійсною згідно з главою 4.16 цього розділу, пропозиція на балансуєчу електричну енергію 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	4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєчу 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 балансуєчу електричну енергію до закриття воріт балансуєчого ринку.	4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєчу електричну енергію не відповідає вимогам глави 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 балансуєчу	<i>Критерії для перевірки пропозицій ППБ визначені в розділі 4.14, яка також має посилання на главу 4.11.</i>

балансуючу електричну енергію до закриття воріт балансуючого ринку.		електричну енергію до закриття воріт балансуючого ринку.	
<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> <p>Пропозиції, що отримали ознаку "Особливі", не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ 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 періоди 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>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 періоди 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 ППВДЕ команди є технологічно 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 ППВДЕ).</p>	<p>Пропонуємо залишити п.4.14.7. в поточній редакції</p>	<p><i>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, які він бачить і з яких 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 посилається 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 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 можливо лише після віддачі команди.</i></p> <p>ЩОДО ДОПОВНЕННЯ НОВИМИ КРИТЕРІЯМИ:</p> <p><i>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 послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. Також згідно з пп.27) п.1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 20.02.2024 № 316) ППВДЕ мають право відхиляти оперативні команди диспетчера</i></p>

			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 експлуатації обладнання).». У зв'язку з цим пропонуємо вилучити даний пункт.
<p>4.16. Результати балансуєного ринку Результати балансуєного ринку складаються з:</p> <p>...</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуєну електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуєну електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуєну електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуєної електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуєну електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуєну електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуєну електричну енергію, що акцептована для забезпечення зниження балансуєної електричної енергії.</p>	<p>4.16. Результати балансуєного ринку Результати балансуєного ринку складаються з:</p> <p>...</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуєну електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуєну електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуєну електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуєної електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуєну електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуєну електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуєну електричну енергію, що акцептована для забезпечення зниження балансуєної електричної енергії.</p>	<p>Без зауважень</p>	
<p>4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску активної та реактивної 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</p>	<p>4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску/відбору активної та реактивної 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</p>	<p>4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску/відбору активної та реактивної 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</p>	<p>Реактивна енергія є компонентом розрахунку плати за невідповідність при надання ДП із регулювання напруги та активної потужності, а в п.4.21.2. йдеться про плату за невідповідність для ППБ.</p>

невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.	невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.	% 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>4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів</p> <p>...</p> <p>Пункт відсутній у чинній редакції</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>Пропонуємо залишити розділ 4.24. в поточній редакції</p>	<p><i>Пропозиції ППВДЕ неможливо присвоїти ознаку «Особливий».</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>Водночас обмеження ППВДЕ виконуються поза механізмом балансування 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 посилається 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 ранжиру, 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>
Додаток 9 до Правил ринку. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою			
<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</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</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</p>	<p><i>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 ранжиру. У зв'язку з цим він фізично не може поставити ознаку «Особливий». Після натискання в СКО кнопки «НАДІСЛАТИ» команди диспетчера</i></p>

<p>потужності (визначеної договором приєднання до електричних мереж).</p>	<p>від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приєднання 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>найменшого значення потужності (визначеної договором приєднання до електричних мереж).</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 (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.</p>	<p>передаються на ППВДЕ. І тільки після віддачі команди черговий диспетчер може побачити, на які саме станції відправлено команди.</p> <p>Потреба у внесенні змін саме у редакції, запропонованій НЕК «Укренерго» 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 покращити 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 облenerго), які не потрібно розвантажувати.</p> <p>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 решти регіонів. При цьому зберігається неупереджений підхід до віддачі команд ППВДЕ – черговий диспетчер, як і раніше не бачить даний перелік електростанцій ППВДЕ та не втручається в формування ранжиру. Водночас відбір пропозицій здійснюється з урахуванням недопущення порушення меж операційної</p>
---	---	--	---

			<p>безпеки окремих регіонів, вузлів. Після натискання кнопки «НАДІСЛАТИ» команди передаються на ППВДЕ, які не погіршать ситуацію в дефіцитних регіонах та дозволять знизити генерацію в решті регіонів для забезпечення загального балансу ОЕС України.</p> <p>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.</p>
--	--	--	--

17.04.2024 № 12/391

На № _____ від _____

ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО»
Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

*Зауваження та пропозиції
до Проекту постанови*

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП для отримання зауважень та пропозицій.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП надаються в письмовому та електронному вигляді у форматах doc за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: на арк.

Головний виконавчий директор

Олег ТАРАЩУК

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<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>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 зазначений обсяг відпуску електричної енергії для відповідних розрахункових періодів не дорівнює нулю.</p>	<p>Уточнення щодо вимог до графіку відпуску в частині обсягів ДП.</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 характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.</p>	<p>Варіант 1</p> <p>Залишити пункт 4.11.3 в діючій редакції</p> <p>Варіант 2.</p> <p>4.11.3. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на завантаження 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 завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП обов'язково має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва. Період активації таких пропозицій, має бути не менше</p>	<p>Пропонуємо залишити право, а не обов'язок ППБ подавати пропозицію на балансуєчу електричну енергію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва.</p> <p>При цьому, запропоновані НКРЕКП вимоги щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію потенційно призведуть до технічної неможливості подачі такої пропозиції на платформу, оскільки обсяг пропозиції ППБ перевіряється 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.</p> <p>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.</p>

	встановленої кількості годин безперервної роботи обладнання з моменту набрання потужності в рамках технічного мінімуму виробництва, що забезпечить безаварійність роботи обладнання.	Враховуюче 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 неподільності.</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 неподільності. 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>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.4.14.7. така пропозиція отримає ознаку «Особливі», та не буде використана, через те що виконання ППБ або ППВДЕ команди є технологічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру.</p> <p>Зміни до пункту 4.11.4 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 даний період.</p> <p>Також не визначений мінімально обов'язковий період акцептування пропозицій на розвантаження блоку необхідний для забезпечення безаварійної роботи обладнання.</p> <p>Враховуюче викладене, пропонуємо залишити пункт 4.11.4 в діючій редакції.</p>
<p>4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів</p> <p>...</p>	<p>4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо окрім інформування ОСП Регулятора про випадки визначення пропозицій ППБ або ППВДЕ як «Особливі» із зазначенням підстав та</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>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>обсягів пропозицій по кожному такому випадку, інформувати також відповідних ППБ або ППВДЕ.</p>
--	--	---