



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) інформує Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), що Товариство розглянуло та опрацювало проект рішення НКРЕКП, яке має ознаки регуляторного акта – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проект постанови), яку 20.06.2025 було оприлюднено на офіційному сайті Регулятора (реєстраційний номер Проекту постанови – 135).

За результатами опрацювання у Товариства як учасника ринку відсутні зауваження та пропозицій до редакції, яку запропонував Регулятор у Проекті постанови.

Водночас фахівці Товариства зацікавлені взяти участь у відкритих обговореннях, що проводяться з метою розгляду зауважень та пропозицій, отриманих від інших учасників ринку, до Проекту постанови.

З огляду на це, повідомлення з посиланням для можливості доєднатись до відкритих обговорень просимо надіслати на офіційну електронну адресу Товариства та зареєструвати для участі у відкритих обговореннях начальника відділу регуляторної політики – Гречка Олександра Вікторовича (електронна адреса: o.grechko@uhe.gov.ua, тел.: +380 (50) 417 97 98).

В. о. заступника генерального директора
з комерційної діяльності

Олександр РОХВАРГ

Олександр Гречко +380 (50) 417 97 98



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 20-10/3154 від 02.07.2025

Підписувач: Рохварг Олександр Давидович (2537804219)

Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006AF12F009EC4BD00

Дійсний з 17.07.2023 18:14:46 по 17.07.2025 18:14:46

№20828/1-25 від 02.07.2025

№ 01/768 від 03.07.2025

На № _____ від _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 20 червня 2025 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

 Олег БОВА

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>Положення відсутнє</p>	<p>3.19. Передача зобов'язань з надання ДП</p> <p>3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП.</p> <p>Передача ДП здійснюється щодо зобов'язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП.</p>	<p>3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП.</p> <p>Передача ДП здійснюється щодо зобов'язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами річних, квартальних, місячних, тижневих та добових аукціонів не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП.</p>	<p>Пропонуємо дозволити передачу зобов'язань тільки по спеціальних аукціонів, в іншому випадку існує імовірність монополізації ринку ДП, та створення перешкод щодо доступу до потужностей резерву ДП новим учасникам ринку.</p> <p>Пропонуємо приборати норму щодо визначення окремої процедури погодження ОСП передачі ДП, оскільки в п.3.19.2 змін чітко прописано умови при яких можлива передача ДП. Також пунктом 3.19.4. визначена форма повідомлення про передачу ДП до ОСП через СУР.</p> <p>Пропонуємо автоматизувати процес інформування ОСП про передачу ДП шляхом інтеграції до СУР переліку критеріїв при яких відбувається акцепт передачі ДП, під час подачі повідомлення про передачу ДП.</p> <p>Така автоматизація дозволить спростити процес передачі ДП та більш прозорим.</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог:</p> <p>1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони;</p> <p>2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов'язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею</p>	<p>3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог:</p> <p>1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони;</p> <p>2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов'язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею</p>	<p>Пропонуємо приборати підпункт 4 або надати більш чітке визначення показників операційної безпеки, що використовуються ОСП для моніторингу операційної безпеки, які порушуються або можуть бути порушені при передачі ДП, для можливості інтеграції до СУР.</p>

	<p>надання ДП у відповідний розрахунковий період;</p> <p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p>надання ДП у відповідний розрахунковий період;</p> <p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p>Пропонуємо час завершення процесу повідомлень про передачу ДП прив'язатися до закриття воріг подання пропозицій на денні аукціони з ДП, які також будуть враховувати обсяги резервів ДП, виграні на спеціальних аукціонах. Також перенесення часу и закриття процесу повідомлень про передачу ДП обґрунтовується необхідністю виконання ПДП норм Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 10.9. Правил ринку щодо обов'язкової подачі заявки на продаж електричної енергії на РДН у розмірі 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в відповідному розрахунковому періоді.</p> <p>Перенесення граничних термінів закриття процесу повідомлень про передачу ДП, після оприлюднення результатів РДН, надасть можливість ПДП найбільш оптимально розподілити ДП із врахуванням</p>
Положення відсутнє	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів приймає рішення щодо погодження або не погодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.</p>	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 14:15 d-1.</p> <p>ОСП перевіряє повідомлення про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та до 15:00 d-1 через систему управління ринком надсилає інформацію про прийняття поданих ПДП повідомлень про передачу ДП.</p> <p>Якщо повідомлення про передачу ДП не прийнято ОСП, то ОСП надсилає ПДП повідомлення про відхилення повідомлення про передачу ДП із зазначенням причини відхилення та деталей.</p>	

Положення відсутнє		<p>3.19.8. ОСП має право перенести граничний строк подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або час погодження ОСП про погодження або непогодження передачі ДП не пізніше 22:00 d-1, у випадках тимчасової непрацездатності СУР та/або припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОСП.</p> <p>У разі перенесення граничного строку подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або часу повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП, ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті повідомлення із зазначенням часу такого перенесення.</p>	<p>3.19.8. ОСП має право перенести граничний строк подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або час погодження ОСП про погодження або непогодження передачі ДП не пізніше 22:00 d-1, у випадках тимчасової непрацездатності СУР та/або припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОСП.</p> <p>У разі перенесення граничного строку подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або часу повідомлення ОСП про прийняття та відхилення повідомлень про передачу ДП, ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті повідомлення із зазначенням часу такого перенесення.</p>	<p>реалізованих обсягів на ключових сегментах ринку електричної енергії, таких як ДД та РДН, а ОСП, в свою чергу, отримувати ДП у найбільш ефективний спосіб.</p> <p>Пропонуємо удосконалити процедуру погодження ОСП повідомлень про передачу ДП.</p>
<p align="center">Додаток 3 до Правил ринку</p> <p align="center">Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності</p>				
<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань ДП, що визначається</p>	<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань</p>	<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних</p>		

<p>відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.</p>	<p>стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.</p>	<p>вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>6) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>7) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП одиницями агрегації.</p>	<p>Пропонуємо прибрати норму щодо визначення окремої процедури погодження ОСП передачі ДП, оскільки в п.3.19.2 змін чітко прописано умови при яких можлива передача ДП. Також пунктом 3.19.4. визначена форма повідомлення про передачу ДП до ОСП через СУР.</p> <p>Пропонуємо автоматизувати процес інформування ОСП про передачу ДП шляхом інтеграції до СУР переліку критеріїв при яких відбувається акцепт передачі ДП, під час подачі повідомлення про передачу ДП.</p> <p>Така автоматизація дозволить спростити процес передачі ДП та більш прозорим.</p> <p>Пропонуємо видалити підпункт 7, оскільки сертифікація агрегатора як ПДП здійснюється на базі одиниці агрегації, а не окремих електроустановок, які входять до одиниці агрегації.</p> <p>Також Правилами ринку визначено, що одиницею надання допоміжних послуг є одиниця агрегації.</p>
---	--	---	---

Юридична адреса: Україна, 38100, Полтавська обл., м. Зіньків, вул. Героїв України, 5А, кв. 2

Поштова адреса: Україна, 36022, м. Полтава, вул. Миру, 3, Тел. 8 (0532) 64-18-80

р/р UA963510050000026000305252400 в АТ «УкрСиббанк», МФО 351005,
код ЄДРПОУ 35193237, Індивідуальний податковий номер 351932316112

Вих. № 109

від «03» липня 2025 року

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

вул. Сим'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

box@nerc.gov.uaplakhuta@nerc.gov.ua*Пропозиції до Проекту постанови
про внесення змін до Правил ринку*

Товариство з обмеженою відповідальністю «Астроінвест-Енерджі» (ЕІС код № 56X930000008540V) (надалі – Товариство), є потенційним постачальником допоміжних послуг за результатами аукціону на період поставки ДП з аРВЧ – 01.10.2025р.-30.09.2030р.

Відповідно до абз. 6 ч.2 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії», Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та **затверджуються Регулятором.**

20 червня 2025 року на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проект, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проект постанови).

ТОВ «Астроінвест-Енерджі» надає свої зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Додатково зауважимо, що внесення запропонованих змін до Правил ринку є важливим етапом у розвитку ринку допоміжних послуг, який відіграє значну роль у стимулюванні створення нових генеруючих потужностей та забезпеченні стабільного функціонування ОЕС України в умовах дефіциту енергетичної потужності, зокрема на ринку допоміжних послуг, і триваючої агресії російської федерації.

Додаток: зауваження та пропозиції до Проекту постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку».

З повагою,

Директор

Ю.В. Бучаков

Контактна особа:

Юрій Бучаков

Тел.: 098 980 8881 /

email: Yuriy.Buchakov@cadoganpetroleum.com

Limited Liability Company "Astroinvest-Energy"

Legal Address: Ukraine, 38100, Poltava Region, Zinkiv, Heroes of Ukraine str., 5A, apt. 2

Postal Address: Ukraine, 36022, Poltava, Myru str. 3. Tel.: +380 (532) 64-18-80

a/n UA963510050000026000305252400 at JSC "UkrsibBank", MFO 351005,

Code EDRPOU 35193237, Individual Tax Code 351932316112

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП.</p> <p>Передача ДП здійснюється щодо зобов'язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП.</p>	<p>3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП.</p> <p>Передача ДП здійснюється щодо зобов'язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП.</p> <p>Не маючи статусу ПДП, ППДП можуть здійснити передачу ДП шляхом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - передачі третій стороні своїх прав і обов'язків за договором про надання ДП у майбутньому за письмової згоди іншої сторони; - внесення змін до договорів про надання ДП у майбутньому щодо об'єднання потенційних одиниць надання ДП згідно з цими Правилами. 	<p>Вважаємо за доцільне передбачити в Правилах ринку положення про передачу ДП, як виняток в деяких випадках, ППДП.</p> <p>Наразі типовою формою договору про надання ДП у майбутньому передбачена можливість передачі ДП третій стороні (п.12.2 Договору).</p> <p>Включення цієї норми до Правил ринку узаконює вже діючу практику, запобігаючи можливим суперечкам щодо правомірності таких угод.</p> <p>Також НЕК «Укренерго» за результатами підготовки змін до Правил ринку в рамках робочої групи, листом 30.12.2024 № 01/81785 подавало свою пропозицію щодо можливості об'єднання договорів/параметрів щодо надання ДП у майбутньому потенційними одиницями надання ДП. Передача ДП в такому випадку можлива лише в рамках одного ППДП.</p> <p>Наше підприємство та інші переможці спецаукціонів також підтримали цю пропозицію, що свідчить про консенсус серед ключових учасників ринку.</p> <p>Запропоновані зміни дадуть учасникам ринку необхідну гнучкість, дозволяючи об'єднувати умови декількох договорів у один, що значно спростить процес адаптації проектів до реальних умов.</p>
Відсутня	3.18.4. Договір про надання ДП у майбутньому укладається між ОСП та ПДП або кандидатом у ППДП для кожної потенційної одиниці надання ДП, щодо якої планується	Внесення змін до пункту 3.18.4 глави 3.18 розділу II Правил ринку є необхідною умовою для конкретизації умов передачі ДП ППДП шляхом об'єднання потенційних одиниць надання ДП.

подача пропозицій на спеціальному аукціоні на ДП, та повинен включати, зокрема:

.....

Для ППДП, який уклав з ОСП два або більше договорів про надання ДП у майбутньому щодо двох або більше потенційних одиниць надання ДП, за згодою сторін можуть бути змінені умови одного з цих договорів (шляхом об'єднання параметрів потенційних одиниць надання ДП, визначених умовами таких договорів) з дотриманням наступних вимог:

- визначення величини обсягу резерву потужності максимальної величини регулюючої потужності відповідного напрямку, як суми значень відповідних обсягів резервів потужності максимальної величини регулюючої потужності відповідних напрямків, зазначених у повідомленні за формами згідно з Додатками до цих Договорів «Результат спеціального аукціону на ДП»;

- визначення лише однієї потенційної одиниці надання ДП з двох і більше існуючих, за якою закріплюються відповідні результати спеціальних аукціонів на ДП;

- види послуги, ціна та обсяг послуги акцептованих пропозицій за результатами відповідних спеціальних аукціонів на ДП делегувати на призначену потенційну одиницю надання ДП;

- визначення величини фінансового забезпечення на рівні, що відповідає сумі наданого фінансового забезпечення за

Обґрунтування.

Прийняття зазначених змін до Правил ринку щодо можливості передачі ДП ППДП (*тобто до набуття ППДП статусу ПДП*) шляхом об'єднання договорів/параметрів щодо надання ДП у майбутньому потенційними одиницями надання ДП дозволить усунути низку бар'єрів, які заважають учасникам ринку реалізувати свої проекти, водночас дозволить зменшити адміністративне навантаження на ОСП.

Зокрема, наразі багато учасників, які отримали потужності за результатами спеціальних аукціонів (особливо першого), стикаються з труднощами, що виникли через те, що на момент участі в аукціоні у них ще не був сформований чіткий план реалізації проекту через відсутність земельної ділянки, інформації щодо технічних можливостей приєднання до мереж на цій земельній ділянці або інших критичних аспектів проекту, зокрема і дій/бездіяльності органів державної та місцевої влади на місцях, ОСП тощо. Це призводить до того, що окремі договори про надання ДП у майбутньому можуть стати неефективними або навіть неможливими для виконання.

Запропоновані зміни дадуть учасникам ринку необхідну гнучкість, дозволяючи об'єднувати умови декількох договорів у один, що значно спростить процес адаптації проектів до реальних умов.

Окрім пільг для учасників, ці зміни сприятимуть ефективнішому управлінню з боку ОСП. Оператор системи передачі через зменшення кількості потенційних одиниць без зменшення потужностей, зможе ефективніше залучати персонал для проведення сертифікації одиниць надання ДП, скоротити обсяг документообігу та контролю.

	<p>договорами, параметри потенційних одиниць надання ДП яких об'єднуються.</p> <p>Дія договорів про надання ДП у майбутньому для тих потенційних одиниць, параметрами яких доповнено визначеною потенційною одиницею надання ДП цього ППДП, припиняється.</p> <p>Зазначені зміни допускаються при одночасному виконанні всіх наведених в цьому пункті вимог.</p> <p>Форма договору про надання ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>Важливою перевагою запроваджуваних змін є те, що вони не впливають на загальний баланс потужностей у системі. Умови об'єднання передбачають, що сумарний обсяг резервів потужності, ціни та фінансове забезпечення залишаються незмінними, що гарантує стабільність ринку. Таким чином, зміни не створюють переваг для окремих учасників на шкоду іншим, а лише надають додатковий інструмент для ефективнішої реалізації проектів.</p> <p>Зауважимо також, що запропоновані зміни сприятимуть прискоренню введення нових потужностей в експлуатацію, оскільки інвестори зможуть оперативніше адаптувати свої проекти до реальних умов. Це не лише підвищить ефективність ринку, а й посилить енергетичну безпеку країни за рахунок більш динамічного розвитку генерації.</p>
--	---	--

«03» липня 2025 року

_____ Бучаков Ю.В.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та
пропозицій до проєкту регуляторного акта*

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 20.06.2025 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku>.

Додаток: зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Правил ринку», в 1 прим.

**З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність 007/2025 від 03.12.2024)**

Єгор ГРЕЧУШКІН



№1542/25 від 03.07.2025
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

**Пропозиції учасника ринку –
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
(ЄДРПОУ 32984271, ЕІС-код 62X136951590554L)**

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

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення	Редакція АТ «ЕКУ»	Обґрунтування
Положення відсутнє	1.1.2. ... передача ДП – передача ПДП зобов’язання щодо надання ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП для виконання такого зобов’язання іншою одиницею надання ДП, в тому числі іншого ПДП; ...	<i>Зауваження відсутні</i>	
Положення відсутнє	3.19. Передача зобов’язань з надання ДП		
Положення відсутнє	3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП. Передача ДП здійснюється щодо зобов’язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється. Передача ДП підлягає обов’язковому погодженню зі сторони ОСП.	<i>Зауваження відсутні</i>	
Положення відсутнє	3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог:	<i>Зауваження відсутні</i>	

	<p>1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони;</p> <p>2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов'язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею надання ДП у відповідний розрахунковий період;</p> <p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.</p>		
Положення відсутнє	<p>3.19.3. Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) різними ПДП, здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладення відповідного договору між такими ПДП та за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) одному ПДП, не потребує укладення відповідного договору.</p>	<i>Зауваження відсутні</i>	
Положення відсутнє	<p>3.19.4. Для здійснення передачі ДП ПДП подає до ОСП через СУР повідомлення про передачу ДП із зазначенням:</p> <p>1) розрахункового періоду (періодів) торгового дня, щодо якого (яких) планується передача ДП;</p> <p>2) торгової зони, в межах якої планується передача ДП;</p> <p>3) ЕІС-коди ПДП, між одиницями надання ДП яких планується передача ДП;</p>	<i>Зауваження відсутні</i>	

	<p>4) ЕІС-коди одиниць надання ДП, між якими планується передача ДП, та їх місцезнаходження;</p> <p>5) обсяг, ціна та вид продукту ДП, що планується передати, із зазначенням аукціону, за результатами якого виникло зобов'язання щодо надання ДП одиницею надання ДП;</p> <p>6) дата видачі та термін дії Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП щодо кожної одиниці надання ДП, між якими планується передача ДП.</p> <p>Порядок надання ПДП повідомлення про передачу ДП до ОСП здійснюється через СУР та визначається Інструкцією з передачі ДП в СУР, яка розробляється ОСП та оприлюднюється на його власному офіційному веб-сайті.</p>		
Положення відсутнє	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів приймає рішення щодо погодження або не погодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.</p>	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів (але не пізніше ніж до 14:00 d-1) приймає рішення щодо погодження або не погодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.</p>	Ця правка вноситься з метою узгодження по часу граничного терміну завершення передачі ДП (11:00 d-1) та строку перевірки поданих ПДП повідомлень про передачу ДП (2 дні) для уникнення ситуації не погодження ОСП передачі ДП на день d.
Положення відсутнє	3.19.6. ПДП, що здійснив передачу ДП іншому ПДП, втрачає зобов'язання з надання ДП щодо обсягу, періоду надання та виду послуги, що передано, а ПДП, якому здійснено	<i>Зауваження відсутні</i>	

	<p>передачу ДП, набуває зобов'язання щодо надання такої ДП.</p> <p>У разі здійснення передачі ДП між одиницями надання ДП одного ПДП, обсяги зобов'язання щодо надання відповідної ДП, переходять до одиниці надання ДП, якій передано ДП.</p>		
Положення відсутнє	<p>3.19.7. ПДП, що набув зобов'язання щодо надання ДП за результатами передачі ДП, несе відповідальність за якісне надання ДП у порядку, визначеному цими Правилами.</p> <p>Оплата ПДП за надані ДП, зобов'язання щодо надання яких було набуто за результатами передачі ДП, здійснюється у порядку, визначеному цими Правилами, за цінами, що були визначені за результатами відповідного аукціону на ДП.</p>	<i>Зауваження відсутні</i>	
Положення відсутнє	<p>3.19.8. ОСП має право перенести граничний строк подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або час повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП не пізніше 22:00 d-1, у випадках тимчасової непрацездатності СУР та/або припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОСП.</p> <p>У разі перенесення граничного строку подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або часу повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП, ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті повідомлення із зазначенням часу такого перенесення.</p>	<i>Зауваження відсутні</i>	
<p align="center">Додаток 3 до Правил ринку</p> <p align="center">Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності</p>			
7.2. ОСП має право:	7.2. ОСП має право:	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та</p>	<p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що</p>		
---	---	--	--

<p>підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості.</p>	<p>встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.</p>		
<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП.</p>	<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП;</p> <p>2) здійснювати передачу ДП у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>7.5. ПДП зобов'язується:</p> <p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p>	<p>7.5. ПДП зобов'язується:</p> <p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатом передачі ДП відповідно до Правил ринку, та за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає акцептованій пропозиції, відповідно до передбачених Правилами ринку умов;</p> <p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) подавати декларацію про неготовність;</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) не пізніше ніж за одну добу, що передує добі, у якій повинно відбутися надання ДП, попереджати ОСП про технічну неспроможність надання ДП із обґрунтуванням причин. Якщо технічна неспроможність надання ДП трапилася у добі, протягом якої мало відбутись надання ДП, - невідкладно повідомити про це ОСП з використанням будь-якого каналу інформаційного зв'язку;</p> <p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням</p>	<p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;</p> <p>10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору;</p>		
---	---	--	--

<p>зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним</p>			
---	--	--	--

законодавством України; 10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору.			
7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП: 1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП; 2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.	7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП: 1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП; 2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.	<i>Зауваження відсутні</i>	
12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про	12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо: 1) ПДП: втратив статус учасника ринку;	<i>Зауваження відсутні</i>	

<p>розірвання Договору, якщо:</p> <p>1) ПДП: втратив статус учасника ринку; усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;</p> <p>2) ППДП не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.</p>	<p>усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;</p> <p>2) ППДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.</p>		
<p>13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж за 45 днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на</p>	<p>13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.			
<p align="center">Додаток 6 до Правил ринку</p> <p align="center">Порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>			
<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, та дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також результати аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсяг зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця</p>	<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>		
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p>	<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою та/або набуті в результаті передачі ДП.</p> <p>...</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_z$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$ <p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт.сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі,</p>	<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_z$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$ <p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт.сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_z - резерв на завантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p> <p>P_{\min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	
--	---	-----------------------------------	--

<p>МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_z - резерв на завантаження згідно з результатами аукціону на ДП та/або графіком фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p> <p>P_{min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження згідно з результатами аукціону на ДП та/або графіком фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>...</p>	<p>ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>...</p>		
<p>11. ...</p> <p>2) порівняння усередненої фактичної швидкості зміни</p>	<p>11. ...</p> <p>2) порівняння усередненої фактичної швидкості зміни потужності у хвилини збільшення або зменшення потужності та</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

<p>потужності у хвилини збільшення або зменшення потужності та мінімально необхідної швидкості для забезпечення резерву розраховується за формулами:</p> <p>для завантаження</p> $V_{\text{зав}} = \frac{R_{\text{арвчзав}}}{15} \leq V_{\text{факт зав}}, \text{ МВт/хв},$ <p>де $V_{\text{зав}}$ - мінімально допустима швидкість завантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{\text{арвчзав}}$ - обсяг аРВЧ на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП;</p> <p>$V_{\text{факт зав}}$ - фактична швидкість завантаження МВт/хв;</p> <p>для розвантаження</p> $V_{\text{розв}} = R_{\text{арвчрозв}}/15 \leq V_{\text{факт розв}}, \text{ МВт/хв},$ <p>де $V_{\text{розв}}$ - мінімально допустима швидкість розвантаження, МВт/хв;</p>	<p>мінімально необхідної швидкості для забезпечення резерву розраховується за формулами:</p> <p>для завантаження</p> $V_{\text{зав}} = \frac{R_{\text{арвчзав}}}{15} \leq V_{\text{факт зав}}, \text{ МВт/хв},$ <p>де $V_{\text{зав}}$ - мінімально допустима швидкість завантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{\text{арвчзав}}$ - обсяг аРВЧ на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП;</p> <p>$V_{\text{факт зав}}$ - фактична швидкість завантаження МВт/хв;</p> <p>для розвантаження</p> $V_{\text{розв}} = R_{\text{арвчрозв}}/15 \leq V_{\text{факт розв}}, \text{ МВт/хв},$ <p>де $V_{\text{розв}}$ - мінімально допустима швидкість розвантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{\text{арвчрозв}}$ - обсяг аРВЧ на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП;</p> <p>$V_{\text{факт розв}}$ - фактична швидкість розвантаження, МВт/хв.</p> <p>...</p>		
--	--	--	--

<p>$R_{aPBЧрозв}$ - обсяг аРВЧ на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП;</p> <p>$V_{факт\ розв}$ - фактична швидкість розвантаження, МВт/хв.</p> <p>...</p>			
<p>12.2. Якщо відбувалася запланована активація резерву і при цьому величина активації на балансуємому ринку більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{факт.сер2} \geq P_{план} + R_{зав} - \delta 3 \cdot P_{ном}$ <p>або</p> $P_{факт.сер2} \leq P_{план} - R_{роз} + \delta 3 \cdot P_{ном},$ <p>де $R_{зав}$ - обсяг резерву на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p> <p>$R_{роз}$ - обсяг резерву на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p>	<p>12.2. Якщо відбувалася запланована активація резерву і при цьому величина активації на балансуємому ринку більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{факт.сер2} \geq P_{план} + R_{зав} - \delta 3 \cdot P_{ном}$ <p>або</p> $P_{факт.сер2} \leq P_{план} - R_{роз} + \delta 3 \cdot P_{ном},$ <p>де $R_{зав}$ - обсяг резерву на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p> <p>$R_{роз}$ - обсяг резерву на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p>	<p><i>Зауваження відсутні</i></p>	

резерву на завантаження, МВт; $R_{роз}$ - обсяг розподіленого на одиницю надання ДП резерву на розвантаження, МВт.	аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт.		
--	---	--	--



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 зауважень до проєкту змін
до Правил ринку

Надаємо на розгляд Регулятора зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго» до проєкту змін в Постанову НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про внесення змін в Правила ринку» в частині запровадження можливості здійснювати передачу постачальниками допоміжних послуг зобов'язання щодо надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що був оприлюднений на сайті НКРЕКП 20.06.2025.

Додаток: Зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту змін в Постанову НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку» на 13 арк. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Бажан 238-37-00



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/40864

від 03.07.2025

Зауваження НЕК «Укренерго» до проекту змін в Постанову НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція, запропонована НКРЕКП	Редакція за результатами обговорень в НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
1.1.2. Абзац відсутній	1.1.2. передача ДП – передача ПДП зобов'язання щодо надання ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП для виконання такого зобов'язання іншою одиницею надання ДП, в тому числі іншого ПДП;	Без зауважень	Без зауважень
	3.19. Передача зобов'язань з надання ДП	3.19. Передача зобов'язань з надання ДП	
	<p>3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП.</p> <p>Передача ДП здійснюється щодо зобов'язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів, не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП.</p>	<p>3.19.1. Передача ДП може здійснюватися виключно в розрізі резервів регулювання частоти та активної потужності – РПЧ, аРВЧ, рРВЧ та РЗ.</p> <p>Передача ДП може здійснюватися щодо зобов'язань, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП <u>або отриманих в результаті передачі ДП</u>. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів, не здійснюється.</p> <p>Передача ДП підлягає обов'язковому погодженню зі сторони ОСП через СУР. При цьому якщо ОСП не відхилив повідомлення про передачу ДП в регламентовані пунктом 3.19.5 строки, то передача ДП вважається погодженою</p>	<p>Пропонуємо редакцію першого абзацу, як таку, що чітко визначає види резервів, зобов'язання щодо яких можуть бути передані.</p> <p>Пропонуємо доповнення, яке дозволяє передавати зобов'язання щодо надання ДП повторно, для більшої гнучкості умов передачі зобов'язань щодо надання ДП.</p> <p>Передача ДП відбуватиметься автоматично в СУР, та не передбачає підтвердження ОСП в інший спосіб.</p>
Пункт відсутній	<p>3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог:</p> <p>1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони;</p> <p>2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов'язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею надання ДП у відповідний розрахунковий період;</p> <p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки</p>	<p>3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог:</p> <p>1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони;</p> <p>2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов'язання здійснюючого передачу ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею надання ДП у відповідний розрахунковий період;</p> <p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p>	Уточнення

	функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.	<p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі;</p> <p>5) на вільний (нерозподілений на інших сегментах ринку електричної енергії) обсяг потужності, який не може бути меншим за обсяг ДП, що передаються одиниці надання ДП приймаючого зобов'язання ПДП.</p>	<p>Пропонуємо доповнення пп.5), пов'язане з тим, що необхідно зафіксувати, що приймаюча одиниця надання ДП повинна мати технічну можливість надати ДП, яка їй передається.</p>
	<p>3.19.3. Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) різними ПДП, здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладення відповідного договору між такими ПДП та за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) одному ПДП, не потребує укладення відповідного договору.</p>	<p>3.19.3. Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) різними ПДП, здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладення відповідного договору між такими ПДП та за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Договір, що укладається для передачі ДП між одиницями надання ДП повинен включати, зокрема, умови щодо:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. наявності вільної потужності на одиниці надання ДП для забезпечення надання ДП з регулювання частоти та активної потужності, сертифікованої під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі; 2. наявності обов'язкових договорів укладених на ринку електричної енергії; 3. відображення дати, часу, вартості, термінів надання, обсягів та видів ДП щодо яких здійснюється передача ДП; 4. відповідальність сторін за невиконання умов договору. <p>Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) одному ПДП, не потребує укладення відповідного договору.</p>	<p>Наразі, Правила ринку містять перелік необхідних умов, які повинні бути зафіксовані в договорах між учасниками ринку, які діють згідно з Правилами ринку. Зокрема, за аналогією з п.1.5.3., в якому визначені основні пункти договорів СВБ та учасника ринку та агрегатора та учасника агрегованої групи, вважаємо за доцільне зафіксувати в Правилах ринку обов'язкові положення договору для передачі ДП з метою забезпечення відповідальності за виконання ДП. Зазначена норма була погоджена з учасниками громадських обговорень в НЕК «Укренерго».</p>
Пункт відсутній	<p>3.19.4. Для здійснення передачі ДП ПДП подає до ОСП через СУР повідомлення про передачу ДП із зазначенням:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) розрахункового періоду (періодів) торгового дня, щодо якого (яких) планується передача ДП; 2) торгової зони, в межах якої планується передача ДП; 	<p>3.19.4. Для здійснення передачі ДП ПДП подає до ОСП через СУР повідомлення про передачу ДП із зазначенням:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) розрахункового періоду (періодів) торгового дня, щодо якого (яких) планується передача ДП; 2) торгової зони, в межах якої планується передача ДП; 	<p>Редакційні правки</p>

	<p>3) ЕІС-коди ПДП, між одиницями, надання ДП яких планується передача ДП;</p> <p>4) ЕІС-коди одиниць надання ДП, між якими планується передача ДП, та їх місцезнаходження;</p> <p>5) обсяг, ціна та вид продукту ДП, що планується передати, із зазначенням аукціону, за результатами якого виникло зобов'язання щодо надання ДП одиницею надання ДП;</p> <p>6) дата видачі та термін дії Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП щодо кожної одиниці надання ДП, між якими планується передача ДП.</p> <p>Порядок надання ПДП повідомлення про передачу ДП до ОСП здійснюється через СУР та визначається Інструкцією з передачі ДП в СУР, яка розробляється ОСП та оприлюднюється на його власному офіційному веб-сайті.</p>	<p>3) ЕІС-кодів ПДП, між одиницями, надання ДП яких планується передача ДП;</p> <p>4) ЕІС-кодів одиниць надання ДП, між якими планується передача ДП, та їх місцезнаходження;</p> <p>5) обсягу, ціни та виду продукту ДП, що планується передати, із зазначенням аукціону, за результатами якого виникло зобов'язання щодо надання ДП одиницею надання ДП;</p> <p>6) дата видачі та термін дії Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП щодо кожної одиниці надання ДП, між якими планується передача ДП.</p> <p>Порядок Надання ПДП повідомлення про передачу ДП до ОСП здійснюється через СУР, а порядок надання такого повідомлення визначається Інструкцією з передачі ДП в СУР, яка розробляється ОСП та оприлюднюється на його власному офіційному веб-сайті.</p> <p>ПДП, який приймає ДП, у разі згоди з умовами передачі ДП, зазначеними в заявці, акцептує таке повідомлення про передачу ДП. У разі відсутності згоди приймаючий ПДП може відхилити заявку в терміни, визначені цими Правилами та Інструкцією з передачі ДП.</p>	<p>Чинне свідоцтво про відповідність є обов'язковою умовою участі на РДП, участі в аукціонах, доступу до програмного забезпечення, за допомогою якого функціонує ринок ДП. Також п.3.19.2. передбачає, що наявність такого свідоцтва є обов'язковою умовою для передачі зобов'язань. Таким чином учасник ринку без зазначеного свідоцтва не стане ПДП і не отримає доступу до програмного забезпечення, що забезпечує роботу РДП і, зокрема, передачу ДП. У зв'язку з цим додаткове відображення у формі даних щодо Свідоцтва СУР не потребує.</p> <p>Порядок – це інструкція, а в системі може бути лише повідомлення.</p> <p>Має бути підтвердження того, що приймаючий ПДП згоден прийняти на себе чуже зобов'язання. Інакше для ОСП з'являється ризик акцептувати передачу ДП без згоди приймаючого ПДП. Також правка додана за аналогією із згадуванням про прийняття передачі послуги від ОСП.</p>
Пункт відсутній	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність вимогам пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів приймає рішення щодо погодження або непогодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p>	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися, починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону або передано ДП, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність вимогам пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів приймає рішення щодо погодження або непогодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>Акцептовані заявки опрацьовуються щоденно об 11:00. Результати опрацювання</p>	<p>Правка дозволяє повторну передачу ДП</p> <p>Передача ДП відбувається автоматично в СУР. Тому пропонуємо іншу редакцію абзацу, яка дозволяє регламентувати погодинно роботу засобів програмного забезпечення та регламентувати час створення та обробки заявок в системі.</p>

	У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.	заявок щодо передачі ДП після опрацювання СУР повідомляються учасникам о 12:00. Заявки, акцептовані після 11:00, опрацьовуються системою на наступний календарний день. У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.	
Пункт відсутній	<p>3.19.6. ПДП, що здійснив передачу ДП іншому ПДП, втрачає зобов'язання з надання ДП щодо обсягу, періоду надання та виду послуги, що передано, а ПДП, якому здійснено передачу ДП, набуває зобов'язання щодо надання такої ДП.</p> <p>У разі здійснення передачі ДП між одиницями надання ДП одного ПДП, обсяги зобов'язання щодо надання відповідної ДП, переходять до одиниці надання ДП, якій передано ДП.</p>	<p>3.19.6. При здійсненні процедури передачі ДП, всі права (в тому числі щодо отримання плати за надані ДП) та зобов'язання (щодо повноти та якості надання ДП) переходять до сторони, що набула таких прав щодо надання ДП за результатом передачі ДП.</p> <p>ПДП, що здійснив передачу ДП, втрачає зобов'язання з надання переданих ДП, а контрагент ПДП, який прийняв такі зобов'язання, набуває їх щодо переданих ДП.</p> <p>У разі передачі ДП між одиницями надання ДП одного ПДП, обсяги зарезервованої потужності за одиницею надання ДП по відношенню до якої здійснюється передача ДП, переходять до одиниці надання ДП якій передано ДП.</p> <p>ОСП здійснює моніторинг надання ДП по тим одиницям надання ДП, що набули зобов'язання щодо надання ДП за результатами такої передачі.</p> <p>Моніторинг по тим одиницям, які втратили зобов'язання з надання ДП за результатами процедури передачі ДП не здійснюється.</p> <p>ОСП в процесі здійснення моніторингу надання ДП не розділяє зобов'язання щодо надання ДП, набуті за результатами аукціонів та зобов'язання, набуті за результатами процедури передачі ДП. Невиконанням зобов'язань щодо надання ДП вважається невиконання сукупних зобов'язань по кожному окремому продукту для кожного окремого розрахункового періоду (години).</p>	<p>Пропонуємо розширену редакцію пункту, яка передбачає концептуальні положення, які не можуть бути подані в інструкції з передачі ДП, яку має оприлюднити ОСП.</p> <p>Зокрема вважаємо за необхідне також закріпити концептуальні положення, які дають опис того, яким чином необхідно здійснювати моніторинг надання ДП з урахуванням передачі ДП.</p> <p>Зазначена редакція пункту була погоджена на громадських слуханнях в НЕК «Укренерго» з урахуванням питань, які виникали у учасників ринку та інших зацікавлених сторін.</p>
Пункт відсутній	<p>3.19.7. ПДП, що набув зобов'язання щодо надання ДП за результатами передачі ДП, несе відповідальність за якісне надання ДП у порядку, визначеному цими Правилами.</p> <p>Оплата ПДП за надані ДП, зобов'язання щодо надання яких було набуто за результатами передачі ДП, здійснюється у порядку, визначеному цими Правилами, за</p>	<p>3.19.7. ПДП, що набув зобов'язання щодо надання ДП за результатами передачі ДП, несе відповідальність за якісне надання ДП у порядку, визначеному цими Правилами.</p> <p>Оплата ПДП за надані ДП, зобов'язання щодо надання яких було набуто за результатами передачі ДП, здійснюється у порядку,</p>	

	цінами, що були визначені за результатами відповідного аукціону на ДП.	визначеному Додатком 3 до цих Правил. При передачі ДП, їх загальна заcontractована вартість для ОСП, а також решта характеристик (крім обсягу та періоду постачання) пропозицій ПДП, що перемогли за результатами аукціонів, не змінюється. Фінансові, організаційні та інші питання стосовно передачі ДП, що виникають між ПДП, повинні бути узгоджені між ними до ініціації такої процедури. ОСП не повинен бути проінформованим або залученим до прийняття будь-якого рішення стосовно передачі ДП між ПДП до моменту ініціації такої процедури.	Умови оплати ДП визначені саме в Додатку 3 до Правил ринку. Також передаються два види послуг, ціни на які зафіксовані різним чином, в одному випадку — ціна аукціону, а в іншому — ціна аукціону згодом змінена в залежності від зміни курсу євро. Таким чином, якщо залишати формулювання «за цінами, що були визначені за результатами відповідного аукціону на ДП» при оплаті немає можливості змінювати ціну оплати в залежності від курсу євро, як це передбачено п.3.6.1. Пропонується розширити пункт нормами, які зобов'язують ПДП повністю закрити всі організаційні питання до моменту подачі заявки в СУР на передачу ДП.
Пункт відсутній	3.19.8. ОСП має право перенести граничний строк подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або час повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП не пізніше 22:00 d-1, у випадках тимчасової непрацездатності СУР та/або припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОСП. У разі перенесення граничного строку подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або часу повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП, ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті повідомлення із зазначенням часу такого перенесення.	Без зауважень	Без зауважень
Додаток 3 до Правил ринку Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності			
Пункт відсутній	ПУНКТ ВІДСУТНІЙ В ПРОЕКТІ РЕГУЛЯТОРА	4.4. У випадку закінчення строку дії документа, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого надаються ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик ДП, оплата за ДП не здійснюється за весь період нечинності такого документа.	Пропонується додати пункт, який регламентує дії сторін договору у разі закінчення строку дії сертифікату.
7.2. ОСП має право: 1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій	7.2. ОСП має право: 1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій	7.2. ОСП має право: 1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій	

<p>заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості.</p>	<p>заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості.</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.»;</p>	<p>заявці акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості.</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) запитувати та отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.»;</p>	<p>Узгодження термінології</p> <p>Уточнення</p>
<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП.</p>	<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП.</p> <p>2) здійснювати передачу ДП у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП-;</p> <p>2) передавати ДП іншому ПДП в порядку та на умовах, визначених цим Договором та Правилами ринку;</p> <p>3) передавати ДП від однієї одиниці надання ДП до іншої в рамках одного ПДП;</p> <p>4) приймати зобов'язання з надання ДП від іншого ПДП в порядку та на умовах, визначених цим Договором та Правилами ринку.</p>	<p><i>Пропонуємо розширену редакцію пункту, як таку, що була напрацьована з урахуванням зауважень та питань, що надали учасники ринку та інші зацікавлені сторони на відкритих обговореннях в НЕК «Укренерго». Зокрема, редакція чітко розтлумачує в договорі права ПДП.</i></p>
7.5. ПДП зобов'язується:	7.5. ПДП зобов'язується:	7.5. ПДП зобов'язується:	

<p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) не пізніше ніж за одну добу, що передує добі, у якій повинно відбутися надання ДП, попереджати ОСП про технічну неспроможність надання ДП із обґрунтуванням причин. Якщо технічна неспроможність надання ДП трапилася у добі, протягом якої мало відбутись надання ДП, - невідкладно повідомити про це ОСП з використанням будь-якого каналу інформаційного зв'язку;</p> <p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;</p> <p>10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору.</p>	<p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатом передачі ДП відповідно до Правил ринку, та за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає акцептованій пропозиції, відповідно до передбачених Правилами ринку умов;</p> <p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) подавати декларацію про неготовність;</p> <p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;</p> <p>10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору.</p>	<p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатом передачі ДП відповідно до Правил ринку, та за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає акцептованій пропозиції, відповідно до передбачених Правилами ринку умов;</p> <p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) подавати декларацію про неготовність;</p> <p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;</p> <p>10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору;</p> <p>11) забезпечити відповідність характеристик технічного обладнання обсягам та виду ДП, що підтверджується документом, що засвідчує відповідність обладнання за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП.</p>	<p><i>Пропонується додати пункт, який чітко фіксує зобов'язання ПДП забезпечувати відповідність свого обладнання наявним вимогам.</i></p>
<p>7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період</p>	<p>7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП,</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>

<p>надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП:</p> <p>1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;</p> <p>2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.</p>	<p>період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП:</p> <p>1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;</p> <p>2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.</p>		
<p>12.1. Цей Договір набирає чинності для ПДП або ППДП з моменту набуття статусу ПДП.</p>	<p>Пункт відсутній</p>	<p>12.1. Цей Договір набирає чинності для ПДП або ППДП з дати акцептування заяви-приєднання, а в частині зобов'язання з надання ДП з моменту набуття статусу ПДП.</p>	<p>Постановою НКРЕКП від 26.06.2024 №1172 до Правил ринку внесено зміни, якими передбачено впровадження механізму довгострокових спеціальних аукціонів для ППДП. Ці зміни передбачають, що ППДП також укладають договір про надання ДП РЧАП, типова форма якого є Додатком 3 до Правил ринку. Водночас пункти 7.6. та 12.2. Додатку 3 до Правил ринку місять колізію. Зокрема, в п.7.6. зазначено, що у ППДП виникає низка зобов'язань, пов'язаних із наданням ДП, після укладання договору про надання ДП РЧАП. Водночас, згідно з п.12.1. цього ж договору для ППДП він набуває чинності лише з моменту, коли цей ППДП набуде статусу ПДП <u>(тобто перестане бути ППДП)</u>. Таким чином поки сторона договору, яка є ППДП перебуває саме в цьому статусі, вона не може мати/виконувати зобов'язання за договором ДП РЧАП, оскільки він не набув для неї чинності, що робить данні зобов'язання за даним договором нікчемними. У зв'язку з цим пропонуємо розмежувати терміни набуття чинності для ППДП самого договору та його зобов'язань, пов'язаних із наданням ДП.</p>
<p>12.2. Цей Договір є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за 1 місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік на тих самих умовах.</p>	<p>Пункт відсутній</p>	<p>12.2. Цей Договір є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання, а у випадку укладення Договору з учасником спеціальних аукціонів на ДП Договір є чинним до 31 грудня останнього року надання ДП, визначеного за результатами спеціальних аукціонів та зазначеного в додатку до договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності у майбутньому «Результат спеціального аукціону на ДП». Якщо вищезазначених результатів та додатків декілька, для визначення строку дії договору застосовується більш пізня дата надання ДП,</p>	<p>Відповідно до п. 3.10.6. ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.</p> <p>Водночас термін дії Договору на ДП РЧАП визначено на 1 календарний рік. Ця норма передбачає можливість для ППДП, який набув статусу ПДП, розірвати зазначений договір раніше терміну, на який він продав ОСП відповідні ДП, що є порушенням прав ОСП.</p>

		<p>визначена за результатом спеціального аукціону та додатком.</p> <p>Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за 1 місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік на тих самих умовах.</p>	<p><i>У зв'язку з цим пропонуємо уточнити строки чинності Договору на ДП РЧАП для ПДП та ППДП.</i></p>
<p>12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:</p> <p>1) ПДП:</p> <p>втратив статус учасника ринку;</p> <p>усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;</p> <p>2) ППДП не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.</p>	<p>12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:</p> <p>1) ПДП:</p> <p>втратив статус учасника ринку;</p> <p>усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;</p> <p>2) ППДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p>13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж за 45 днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.</p>	<p>13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p align="center">Додаток 6 до Правил ринку</p> <p align="center">Порядок моніторингу виконання поставальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>			
<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, та дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також результати аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, та дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсяг зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>	<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, та дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсяг зобов'язань ПДП щодо надання ДП відповідними одиницями надання ДП.</p>	<p>Моніторинг надання ДП здійснюється по одиницям надання ДП. Оскільки у власності ПДП може бути декілька одиниць надання ДП, то для цілей моніторингу використовується обсяг зобов'язань по кожній одиниці надання ДП окремо..</p>

<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>	<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП відповідними одиницями надання ДП.</p>	<p>Моніторинг надання ДП здійснюється по одиницям надання ДП. Оскільки у власності ПДП може бути декілька одиниць надання ДП, то для цілей моніторингу використовується обсяг зобов'язань по кожній одиниці надання ДП окремо.</p>
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>(текст)</p>	<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою та/або набутих в результаті передачі ДП.</p> <p>(текст)</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_3$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$ <p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт.сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_3 - резерв на завантаження згідно з результатами аукціону на ДП та/або графіком фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p>	<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_3$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$ <p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт.сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_3 - резерв на завантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p>	<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_3$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$ <p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт.сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_3 - резерв на завантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП для відповідної одиниці надання ДП щодо надання ДП, та з</p>	

<p>P_{\min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження згідно з результатами аукціону на ДП та/або графіком фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>(текст)</p>	<p>P_{\min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>(текст)</p>	<p>урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p> <p>P_{\min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП відповідної одиниці надання ДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>(текст)</p>	<p>Моніторинг надання ДП здійснюється по одиницям надання ДП. Оскільки у власності ПДП може бути декілька одиниць надання ДП, то для цілей моніторингу використовується обсяг зобов'язань по кожній одиниці надання ДП окремо.</p>
<p>п.10(текст)</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\Delta f > 0,05$ Гц.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.</p>	<p>ПУНКТ ВІДСУТНІЙ В ПРОЕКТІ РЕГУЛЯТОРА</p>	<p>П.10.....</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\Delta f > 0,05$ Гц.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, який одиниця надання ДП повинна забезпечувати відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або в результаті передачі прав та зобов'язань з надання ДП.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.</p>	<p><i>Уточнення необхідне, оскільки в результаті передачі ДП обсяг зобов'язань з надання ДП по одиниці надання ДП може бути змінений</i></p>
<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>Послуга вважається активованою в ОРЧ, в яких одиниця надання ДП перебувала під управлінням ЦР САРЧП, та у випадках, коли за результатом виконання диспетчерських команд активна потужність станції дорівнює 0 МВт, або при виконанні команд поза балансуємим ринком.</p> <p>ДП вважається наданою, якщо виконуються умови підпункту 1 та 2 цього пункту, в іншому випадку вважається, що ДП не надана.</p> <p>Якщо активація зарезервованої потужності відбувалася, моніторинг надання ДП з аРВЧ здійснюється шляхом:</p> <p>1) зіставлення модуля різниці фактичної потужності (у квазіусталеному режимі після відпрацювання заданої уставки) і уставки ЦР САРЧП та</p>	<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>Послуга вважається активованою в ОРЧ, в яких одиниця надання ДП перебувала під управлінням ЦР САРЧП, та у випадках, коли за результатом виконання диспетчерських команд активна потужність станції дорівнює 0 МВт, або при виконанні команд поза балансуємим ринком.</p> <p>ДП вважається наданою, якщо виконуються умови підпункту 1 та 2 цього пункту, в іншому випадку вважається, що ДП не надана.</p> <p>Якщо активація зарезервованої потужності відбувалася, моніторинг надання ДП з аРВЧ здійснюється шляхом:</p> <p>1) зіставлення модуля різниці фактичної потужності (у квазіусталеному режимі після відпрацювання заданої уставки) і уставки ЦР САРЧП та</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>

<p>добутку номінальної потужності та похибки вимірювань активної потужності. Рішення, що ДП надана, приймається, якщо в розрахунковому періоді виконується така умова</p> $\left P_{\text{факт}}^{\text{сер}} - P_y \right \leq \delta_2 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>де $P_{\text{факт}}^{\text{сер}}$ - середнє фактичне значення активної потужності одиниці надання ДП протягом 14 хвилин, розраховане починаючи з другої хвилини з моменту виходу на задану потужність після отримання керуючої команди від ЦР САРЧП, при цьому вихід на задану потужність має відбутись до 15 хвилин від моменту отримання цієї команди, МВт;</p> <p>$P_y = \text{const}$ протягом 14 хв та більше, починаючи з другої хвилини з моменту виходу на задану потужність після отримання останньої команди від ЦР САРЧП, МВт;</p> <p>δ_2 - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює 5 %.</p> <p>Моментом виходу на задану потужність є виконання такої умови</p> $\left P_{\text{факт}} - P_y \right \leq \delta_2 \cdot P_{\text{ном}},$ <p>де $P_{\text{факт}}$ - миттєве значення активної потужності одиниці надання ДП, МВт;</p> <p>2) порівняння усередненої фактичної швидкості зміни потужності у хвилини збільшення або зменшення потужності та мінімально необхідної швидкості для забезпечення резерву розраховується за формулами:</p> <p>для завантаження</p> $V_{\text{зав}} = R_{\text{арвч}_{\text{зав}}} / 15 \leq V_{\text{факт}_{\text{зав}}}, \text{ МВт/хв}$ <p>де $V_{\text{зав}}$ - мінімально допустима швидкість завантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{\text{арвч}_{\text{зав}}}$ - обсяг арвч на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП;</p> <p>$V_{\text{факт}_{\text{зав}}}$ - фактична швидкість завантаження МВт/хв;</p> <p>для розвантаження</p> $V_{\text{розв}} = R_{\text{арвч}_{\text{розв}}} / 15 \leq V_{\text{факт}_{\text{розв}}}, \text{ МВт/хв}$	<p>та добутку номінальної потужності та похибки вимірювань активної потужності. Рішення, що ДП надана, приймається, якщо в розрахунковому періоді виконується така умова</p> $\left P_{\text{факт}}^{\text{сер}} - P_y \right \leq \delta_2 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>де $P_{\text{факт}}^{\text{сер}}$ - середнє фактичне значення активної потужності одиниці надання ДП протягом 14 хвилин, розраховане починаючи з другої хвилини з моменту виходу на задану потужність після отримання керуючої команди від ЦР САРЧП, при цьому вихід на задану потужність має відбутись до 15 хвилин від моменту отримання цієї команди, МВт;</p> <p>$P_y = \text{const}$ протягом 14 хв та більше, починаючи з другої хвилини з моменту виходу на задану потужність після отримання останньої команди від ЦР САРЧП, МВт;</p> <p>δ_2 - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює 5 %.</p> <p>Моментом виходу на задану потужність є виконання такої умови</p> $\left P_{\text{факт}} - P_y \right \leq \delta_2 \cdot P_{\text{ном}},$ <p>де $P_{\text{факт}}$ - миттєве значення активної потужності одиниці надання ДП, МВт;</p> <p>2) порівняння усередненої фактичної швидкості зміни потужності у хвилини збільшення або зменшення потужності та мінімально необхідної швидкості для забезпечення резерву розраховується за формулами:</p> <p>для завантаження</p> $V_{\text{зав}} = R_{\text{арвч}_{\text{зав}}} / 15 \leq V_{\text{факт}_{\text{зав}}}, \text{ МВт/хв}$ <p>де $V_{\text{зав}}$ - мінімально допустима швидкість завантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{\text{арвч}_{\text{зав}}}$ - обсяг арвч на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП;</p> <p>$V_{\text{факт}_{\text{зав}}}$ - фактична швидкість завантаження МВт/хв;</p> <p>для розвантаження</p> $V_{\text{розв}} = R_{\text{арвч}_{\text{розв}}} / 15 \leq V_{\text{факт}_{\text{розв}}}, \text{ МВт/хв}$		
--	---	--	--

<p>де $V_{розв}$ - мінімально допустима швидкість розвантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{aPBЧ_{розв}}$ - обсяг аРВЧ на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП;</p> <p>$V_{факт\ розв}$ - фактична швидкість розвантаження, МВт/хв.</p> <p>.....</p>	<p>де $V_{розв}$ - мінімально допустима швидкість розвантаження, МВт/хв;</p> <p>$R_{aPBЧ_{розв}}$ - обсяг аРВЧ на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП;</p> <p>$V_{факт\ розв}$ - фактична швидкість розвантаження, МВт/хв.</p> <p>.....</p>		
<p>12.2. Якщо відбувалася запланована активація резерву і при цьому величина активації на балансуємому ринку більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{факт.сер2} \geq P_{план} + R_{зав} - \delta3 \cdot P_{ном}$ <p>або</p> $P_{факт.сер2} \leq P_{план} - R_{роз} + \delta3 \cdot P_{ном},$ <p>де $R_{зав}$ - обсяг розподіленого на одиницю надання ДП резерву на завантаження, МВт;</p> <p>$R_{роз}$ - обсяг розподіленого на одиницю надання ДП резерву на розвантаження, МВт.</p> <p>(текст)</p>	<p>12.2. Якщо відбувалася запланована активація резерву і при цьому величина активації на балансуємому ринку більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{факт.сер2} \geq P_{план} + R_{зав} - \delta3 \cdot P_{ном}$ <p>або</p> $P_{факт.сер2} \leq P_{план} - R_{роз} + \delta3 \cdot P_{ном},$ <p>де $R_{зав}$ – обсяг резерву на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p> <p>$R_{роз}$ – обсяг резерву на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт.</p> <p>(текст)</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень.</p>

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Ю.М. Власенко**

*Вих. №63-07/2025
від 03 липня 2025 року*

*Щодо проєкту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (далі – ГС «УВЕА»), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує 110 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, висловлює Вам свою повагу та звертається з приводу наступного.

20 червня 2025 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Правил ринку (далі – Проєкт).

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, у частині запровадження можливості здійснювати передачу постачальниками допоміжних послуг зобов'язання щодо надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності.

За результатами аналізу Проєкту експертами ГС «УВЕА», що входять до комітету з питань розвитку і впровадження систем зберігання енергії, ГС «УВЕА» в цілому висловлює підтримку запропоновану НКРЕКП концепцію змін з деякими правками, що надаються у додатку до цього листа.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо свої зауваження та пропозиції до Проєкту (додається).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту - 11 стор.

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**



ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»

Редакція проекту рішення	Пропозиції УВЕА	Обґрунтування
1.1.2. ... передача ДП – передача ПДП зобов’язання щодо надання ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП для виконання такого зобов’язання іншою одиницею надання ДП, в тому числі іншого ПДП; ...		
3.19. Передача зобов’язань з надання ДП		
3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП. Передача ДП здійснюється щодо зобов’язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється. Передача ДП підлягає обов’язковому погодженню зі сторони ОСП.	3.19.1. ПДП має право здійснити передачу ДП щодо надання протягом розрахункового періоду (періодів) ДП з регулювання частоти та активної потужності одиницею надання ДП, яка була визначена для надання такої ДП за результатами аукціону на ДП. Передача ДП здійснюється щодо зобов’язань надання ДП, набутих за результатами спеціальних, річних, квартальних, місячних та тижневих аукціонів на ДП. Передача ДП, набутих за результатами добових аукціонів не здійснюється. Передача ДП підлягає обов’язковому інформуванню ОСП.	Передача ДП можлива лише між сертифікованими постачальниками ДП, які відповідають всім вимогам КСП та Правил ринку. Пункт 3.19.2 містить вичерпний перелік вимог, які мають виконуватись при передачі ДП, які, за потреби ОСП, можуть бути інтегровані в СУР і невідповідність таким вимогам може блокувати можливість здійснення передачі ДП.
3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог: 1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони; 2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов’язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею надання ДП у відповідний розрахунковий період;	3.19.2. Передача ДП може здійснюватися лише за умови одночасного виконання таких вимог: 1) передача ДП здійснюється в межах однієї торгової зони; 2) передача ДП здійснюється в обсязі, що не перевищує обсяг зобов’язання ПДП щодо надання ДП відповідною одиницею надання ДП у відповідний розрахунковий період;	

<p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p>3) передача ДП здійснюється між одиницями надання ДП, щодо яких наявне чинне свідоцтво про відповідність вимогам до ДП відповідного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності та не подавалась декларація про неготовність;</p> <p>4) передача ДП не порушує та/або не загрожує порушенню операційної безпеки функціонування ОЕС України, відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p>Пропонуємо видалити пп. 4, так як він дуже розмитий та може бути по різному трактований.</p> <p>Як альтернатива видаленню, можна чітко визначити положення КСП, які можуть бути причиною відмови у передачі ДП.</p>
<p>3.19.3. Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) різними ПДП, здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладення відповідного договору між такими ПДП та за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Передача ДП між одиницями надання ДП, які належать (управляються) одному ПДП, не потребує укладення відповідного договору.</p>		
<p>3.19.4. Для здійснення передачі ДП ПДП подає до ОСП через СУР повідомлення про передачу ДП із зазначенням:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) розрахункового періоду (періодів) торгового дня, щодо якого (яких) планується передача ДП; 2) торгової зони, в межах якої планується передача ДП; 3) ЕІС-коди ПДП, між одиницями надання ДП яких планується передача ДП; 4) ЕІС-коди одиниць надання ДП, між якими планується передача ДП, та їх місцезнаходження; 5) обсяг, ціна та вид продукту ДП, що планується передати, із зазначенням аукціону, за результатами якого виникло зобов'язання щодо надання ДП одиницею надання ДП; 6) дата видачі та термін дії Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП щодо кожної одиниці надання ДП, між якими планується передача ДП. 		

<p>Порядок надання ПДП повідомлення про передачу ДП до ОСП здійснюється через СУР та визначається Інструкцією з передачі ДП в СУР, яка розробляється ОСП та оприлюднюється на його власному офіційному веб-сайті.</p>		
<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 11:00 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів приймає рішення щодо погодження або не погодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.</p>	<p>3.19.5. Передача ДП може здійснюватися починаючи з дня, наступного за днем, у якому завершився строк оскарження результатів аукціону, та завершується об 14:15 d-1.</p> <p>ОСП здійснює перевірку поданих ПДП повідомлень про передачу ДП на відповідність пункту 3.19.2 цієї глави та впродовж двох днів, але не пізніше 15:00 d-1, приймає рішення щодо погодження або не погодження передачі ДП та повідомляє ПДП.</p> <p>У разі непогодження передачі ДП ОСП повинен повідомити ПДП про причину непогодження передачі ДП.</p>	<p>Пропонуємо прив'язатись до часу закриття воріт добових аукціонів на ДП, щоб потенційні ПДП, яким будуть передаватись ДП мали змогу врахувати свою участь у добових аукціонах при прийнятті потенційної потужності від інших ПДП.</p> <p>Окрім цього, п. 3.19.8 передбачає технічну можливість ОСП приймати повідомлення про передачу ДП до 22:00 d-1.</p> <p>Пропонується визначити кінцевий час перевірки для ОСП для уникнення логічної помилки, оскільки передача може здійснюватися до d-1 і, в такому випадку, перевірка НЕК протягом 2х днів закінчиться після дати надання ДП.</p>
<p>3.19.6. ПДП, що здійснив передачу ДП іншому ПДП, втрачає зобов'язання з надання ДП щодо обсягу, періоду надання та виду послуги, що передано, а ПДП, якому здійснено передачу ДП, набуває зобов'язання щодо надання такої ДП.</p> <p>У разі здійснення передачі ДП між одиницями надання ДП одного ПДП, обсяги зобов'язання щодо надання відповідної ДП, переходять до одиниці надання ДП, якій передано ДП.</p>		
<p>3.19.7. ПДП, що набув зобов'язання щодо надання ДП за результатами передачі ДП, несе відповідальність за якісне надання ДП у порядку, визначеному цими Правилами.</p>		

<p>Оплата ПДП за надані ДП, зобов'язання щодо надання яких було набуто за результатами передачі ДП, здійснюється у порядку, визначеному цими Правилами, за цінами, що були визначені за результатами відповідного аукціону на ДП.</p>		
<p>3.19.8. ОСП має право перенести граничний строк подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або час повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП не пізніше 22:00 d-1, у випадках тимчасової непрацездатності СУР та/або припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОСП.</p> <p>У разі перенесення граничного строку подання ПДП повідомлень про передачу ДП та/або часу повідомлення ОСП про погодження або непогодження передачі ДП, ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті повідомлення із зазначенням часу такого перенесення.</p>		
<p align="center">Додаток 3 до Правил ринку</p> <p align="center">Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності</p>		
<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань</p>	<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають акцептованій пропозиції, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;</p> <p>2) вимагати від ПДП дотримання якості надання ДП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих ДП;</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань</p>	

<p>електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.</p>	<p>електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p> <p>5) застосовувати до ПДП штрафні санкції, передбачені Правилами ринку, у випадку ненадання або надання ДП не в повному обсязі або неналежної якості;</p> <p>6) не погоджувати здійснення передачі ДП;</p> <p>7) повторно пропонувати на аукціонах з надання ДП пропозиції, щодо яких ПДП не оформлено документ, що засвідчує відповідність обладнання, за допомогою якого планується надання ДП, вимогам нормативно-правових актів, що встановлюють вимоги до характеристик відповідного виду резерву ДП;</p> <p>8) отримувати від ПДП дані, що необхідні для проведення моніторингу надання ДП електроустановок, що увійшли до складу одиниць агрегації.</p>	<p>Передача ДП можлива лише між сертифікованими постачальниками ДП, які відповідають всім вимогам КСП та Правил ринку. Пункт 3.19.2 містить вичерпний перелік вимог, які мають виконуватись при передачі ДП, які, за потреби ОСП, можуть бути інтегровані в СУР і невідповідність таким вимогам може блокувати можливість здійснення передачі ДП.</p>
<p>7.3. ПДП має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за якісно надані ДП;</p> <p>2) здійснювати передачу ДП у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>		
<p>7.5. ПДП зобов'язується:</p> <p>1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатом передачі ДП відповідно до Правил ринку, та за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає акцептованій пропозиції, відповідно до передбачених Правилами ринку умов;</p>		

<p>2) забезпечувати належну якість надання ДП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;</p> <p>3) подавати декларацію про неготовність;</p> <p>4) здійснювати компенсацію нарахованих ОСП штрафних санкцій у випадках недотримання показників якості надання ДП, визначених цим Договором;</p> <p>5) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;</p> <p>6) зберігати архівні дані щодо моніторингу надання ДП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;</p> <p>7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передається телеметрична інформація щодо ДП;</p> <p>8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно ДП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;</p> <p>9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;</p> <p>10) набути статусу постачальника послуг балансування шляхом приєднання до відповідного договору;</p>		
<p>7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП:</p>		<p>Підтримуємо</p>

<p>1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідомством про відповідність вимогам до ДП;</p> <p>2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.</p>		
<p>12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:</p> <p>1) ПДП:</p> <p>втратив статус учасника ринку;</p> <p>усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;</p> <p>2) ППДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.</p>		Підтримуємо
<p>13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж у визначений пунктом 3.18.15 глави 3.18 розділу III Правил ринку строк до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.</p>		Підтримуємо
<p align="center">Додаток 6 до Правил ринку</p> <p align="center">Порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>		
<p>6. У випадку відсутності активації зарезервованої потужності моніторинг передбачає лише визначення</p>		

<p>можливості надання ДП, а оцінка якості ДП не здійснюється у зв'язку з неможливістю.</p> <p>Вхідними даними для моніторингу надання ДП з РПЧ, РВЧ, РЗ та регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК є телеметричні вимірювання, вимоги до яких визначені в пунктах 14 та 15 цього Порядку, дані з графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсяг зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ, а також обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП.</p>		
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою та/або набуті в результаті передачі ДП.</p> <p>...</p>		
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> $P_{\max} - P_{\text{факт.сер.}} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_z$ <p>та</p> $P_{\text{факт.сер.}} - P_{\min} + \delta \cdot P_{\text{ном}} \geq R_p,$		

<p>де P_{\max} - максимальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>$P_{\text{факт. сер.}}$ - миттєві значення фактичної видачі потужності, усереднені за ОРЧ, МВт;</p> <p>δ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 5\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}$ - номінальна потужність гідроагрегатів / енергоблоків / УЗЕ / одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, у якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>R_z - резерв на завантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт;</p> <p>P_{\min} - мінімальна потужність одиниці надання ДП відповідно до графіка фізичного відпуску та відбору ППБ;</p> <p>R_p - резерв на розвантаження відповідно до обсягу зобов'язань ПДП щодо надання ДП, та з урахуванням графіку фізичного відпуску та відбору ППБ, МВт.</p> <p>...</p>		
<p>11. ...</p> <p>2) порівняння усередненої фактичної швидкості зміни потужності у хвилини збільшення або зменшення потужності та мінімально необхідної швидкості для забезпечення резерву розраховується за формулами:</p> <p>для завантаження</p>		

<p> $V_{\text{зав}} = \frac{R_{\text{aРВЧзав}}}{15} \leq V_{\text{факт зав}}, \text{ МВт/хв},$ </p> <p>де $V_{\text{зав}}$ - мінімально допустима швидкість завантаження, МВт/хв;</p> <p> $R_{\text{aРВЧзав}}$ - обсяг аРВЧ на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП; </p> <p> $V_{\text{факт зав}}$ - фактична швидкість завантаження МВт/хв; </p> <p>для розвантаження</p> <p> $V_{\text{розв}} = R_{\text{aРВЧрозв}}/15 \leq V_{\text{факт розв}}, \text{ МВт/хв},$ </p> <p>де $V_{\text{розв}}$ - мінімально допустима швидкість розвантаження, МВт/хв;</p> <p> $R_{\text{aРВЧрозв}}$ - обсяг аРВЧ на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, та/або відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП; </p> <p> $V_{\text{факт розв}}$ - фактична швидкість розвантаження, МВт/хв. </p> <p>...</p>		
<p>12.2. Якщо відбувалася запланована активація резерву і при цьому величина активації на балансуєчому ринку більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> <p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta 3 \cdot P_{\text{ном}}$ </p> <p>або</p> <p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta 3 \cdot P_{\text{ном}},$ </p> <p>де $R_{\text{зав}}$ - обсяг резерву на завантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору</p>		

<p>ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт;</p> <p>$R_{роз}$ - обсяг резерву на розвантаження, що розподілений на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ, відповідно до результатів аукціонів на ДП та/або набутий в результаті передачі ДП, МВт.</p>		
---	--	--