



№2024/05/02

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

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

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:</p> <p>1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;</p> <p>2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;</p> <p>3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.</p> <p>Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.</p>	<p>3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:</p> <p>1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у <b>грн/МВт, та перераховується в євро за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату визначення; подальші розрахунки ОСП з ПДП проводяться у національній валюті гривні з перерахунком згідно поточного валютного курсу (євро) Національного банку України;</b></p> <p>2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;</p> <p>3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.</p> <p>Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.</p>	<p>Основне обладнання для маневрової газової генерації, що складає 75% капітальних інвестицій, постачається з-за кордону та оплачується у валюті</p>

<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>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>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>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><b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП, але складає не менше 15 місяців для об'єктів з електричною потужністю до 50 МВт та не менше 24 місяців для об'єктів з електричною потужністю більше 50 МВт з можливістю дострокового початку надання ДП.</b></p>	<p>Під час продажу електроенергії на БР згенерованої на газових установках нижче собівартості, ПДП буде отримувати збиток, що є недопустимим.</p>
<p>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</p> <p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів на ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>	<p>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</p> <p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів на ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП, <b>окрім випадків, коли надання ДП призводить до збитку ПДП, що спричинений ціною електроенергії на балансуєчому ринку, яка є нижчою за собівартість електроенергії виробленої на установках що працюють на природному газі.</b></p> <p><b>Собівартість електроенергії розраховується за наступною формулою:</b></p> <p><b>Собівартість = Ціна газу/3, де ціна газу – це середньозважена ціна місячного ресурсу природного газу (по всіх умовах оплати) на Українській Енергетичній Біржі.</b></p> <p><b>ПДП зобов'язаний письмово повідомляти ОСП про такі випадки протягом доби після виникнення моменту ненадання ДП.</b></p>	
<p>Положення відсутнє в Проекті постанови</p>	<p>Методика формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 -</p> <p>3. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РВЧ</p> <p>3.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ на завантаження (Pr+aFRR) визначається за формулою:</p>	<p>Сьогодні потрібне додаткове страхування інвестицій від воєнних ризиків, розуміючи що будь-яка маневрова генерація електроенергії може стати потенційною ціллю для ворога. На сьогодні страхові компанії пропонують послуги страхування таких об'єктів з тарифами від 15 до 30% річних від вартості комплексу</p>

	$Pr_{aFRR}^+ = Pr_{DAM} \times K_{Ans}^+ \times K_{aFRR}^{St} \times \frac{PPI}{100\%},$ <p>(5)</p> <p>Де <math>K_{aFRR}^{St}</math> - коефіцієнт стимулювання надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ, що дорівнює <b>1,25 (на період дії воєнного стану в Україні).</b></p>	
--	--	--

Додаток – копія довіреності на представника Кривицького Віталія Григоровича від 30.03.2023.

"02" травня 2024 року

**В.Г. Кривицький**  
(представник за довіреністю від 30.03.2023)



ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ  
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА**  
(ГО «ПЕР»)

02156, місто Київ, вул.Шолом-Алейхема, будинок 18, приміщення 2  
e-mail: [first.energy.council@gmail.com](mailto:first.energy.council@gmail.com)

12.05.2024 № 15/01  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Голові НКРЕКП

**В.В. Тарасюку**

Пропозиції та зауваження до проєкту  
Постанови НКРЕКП «Про затвердження  
Змін до деяких постанов НКРЕКП»

**Шановний Валерію Володимировичу !**

ГО «Перша енергетична рада» розглянула розміщений на сайті Регулятора 11.04.2024 проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт) та вітає ідею спеціальних аукціонів на надання допоміжних послуг (ДП) як таку, що спрямована на збільшення обсягів пропозиції та надання ДП для забезпечення надійності функціонування ОЕС України.

Разом з тим, ГО «ПЕР» вважає за необхідне звернути Вашу увагу на наступне:

Оскільки в спеціальних аукціонах передбачається участь чинних постачальників ДП та діючих одиниць надання ДП, це **не гарантує створення нових одиниць надання ДП**, що вбачається головною метою Проєкту. Значний розмір фінансової гарантії, що вимагається для участі у спеціальному аукціоні, невизначений термін її повернення, а також фіксація ціни ДП за результатами аукціону на довгий (2-5 років) термін також не сприятиме залученню нових інвестицій.

Зазначені недоліки, на наш погляд, є такими, що можуть бути виправлені, зокрема, шляхом:

- обмеження спеціального аукціону лише потенційними одиницями надання ДП,
- індексування ціни надання ДП у майбутніх періодах (на зміну курсу євро або на індекс інфляції),
- чіткого визначення термінів повернення фінансових гарантій,
- визначення умов надання ДП потенційними одиницями надання ДП до початку періоду надання ДП, визначеного умовами спеціальних аукціонів.

Вважаємо за доцільне також якомога скоріше обговорення та визначення разом з оператором системи передачі, потенційними іноземними та вітчизняними інвесторами необхідних для енергосистеми України обсягів потужності установок зберігання енергії та нових гнучких генеруючих одиниць, потенційних місць їх розміщення та інших пов'язаних питань для забезпечення належного рівня конкуренції та прозорості майбутніх спеціальних аукціонів на ДП.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», на 6 арк. в 1 екз.

**З повагою,**

**Президент**

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, overlapping loops and strokes, likely representing the name 'O. Rogozin'.

**О. Рогозін**

**Пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Чинна редакція	Редакція проєкту Постанови НКРЕКП	Редакція, що пропонується	Обґрунтування
<b>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</b>			
<p><b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>учасники ринку</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>	<p><b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>ПДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>	<p><b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>ПДП</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до <u>Кодексу системи передачі</u>, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>	<p><b>Редакційне уточнення.</b> Пп. 1)-4) відносяться лише до одиниць надання ДП, у т.ч. до потенційних одиниць надання ДП, введених в експлуатацію та внесених до Реєстру ПДП.</p> <p><b>Принципова пропозиція.</b> Для гарантованого забезпечення створення нових одиниць надання ДП вбачається</p>

		<b>У спеціальних аукціонах на ДП, на ринку ДП можуть приймати участь ПДП та ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</b>	за доцільне обмежити участь у спеціальному аукціоні лише потенційними (новими) одиницями надання ДП.
<p><b>3.3. Порядок придбання ДП</b></p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами <u>глави 3.15</u> цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p><b>3.3. Порядок придбання ДП</b></p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами <u>глави 3.15</u> цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p><b>3.3. Порядок придбання ДП</b></p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами <u>глави 3.15</u> цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує найменшу з ціни пропозицій на ДП <b>відповідного ПДП</b> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p><b>Редакційне уточнення.</b></p> <p>Редакція проєкту НКРЕКП припускає різні тлумачення і потребує уточнення, що вибір найменшої пропозиції стосується кожного ПДП.</p>
<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li>4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП</li> </ol>	<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li>4) <b>період відстрочення початку надання ДП;</b></li> <li>5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>7) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>8) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП</li> </ol>	<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li>4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП</li> </ol>	<p><b>Редакційне уточнення.</b></p> <p>За змістом, період закупівлі враховує період відстрочення початку надання ДП. Разом з тим, окреме визначення періоду відстрочення може трактуватися як те, що надання ДП, що придбана на спеціальному аукціоні ДП, до закінчення періоду закупівлі є неможливим.</p>

<p>надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>8) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>9) форму подачі <b>заявок</b>;</p> <p>10) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>заявки</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>13) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p>надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p><b>9) граничну ціну закупівлі ДП;</b></p> <p><b>10) форму подачі пропозицій;</b></p> <p><b>11) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p><b>12) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</b></p> <p><b>13) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</b></p> <p><b>14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</b></p>	<p>надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p><b>9) форму подачі пропозицій;</b></p> <p><b>10) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p><b>11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</b></p> <p><b>12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</b></p> <p><b>13) умови індексації цін на ДП для періоду закупівлі (для спеціальних аукціонів на ДП);</b></p> <p>14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p><b>Принципове зауваження.</b> Відповідно до п.10.1 граничні ціни на ринку ДП діють лише до синхронізації ОЕС України з об'єднаннями енергетичних систем держав - членів Європейського Союзу.</p> <p><b>Принципова пропозиція.</b> Для залучення інвесторів у створення нових одиниць надання ДП, умови закупівлі ДП мають передбачати індексацію цін.</p>
<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p><b>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.</b></p> <p><b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</b></p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>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>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та <b>може</b> становити один або два роки.</p>	<p><b>Редакційне уточнення.</b> Виправлення описки.</p>
<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих аукціонів вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, якою володіє ПДП.</p>	<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих <b>та спеціальних аукціонів на ДП</b> вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП <b>та ППДП</b>, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання</p>	<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих аукціонів вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, якою володіє ПДП.</p>	<p><b>Редакційне уточнення.</b></p>



Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	<del>ДП, якою володіє ПДП,</del> або для кожної потенційної одиниці надання ДП.  Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	<b>Для спеціальних аукціонів на ДП обсяги пропозицій надаються для кожної потенційної одиниці надання ДП.</b>  Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	Окреме визначення обсягів пропозицій для спеціальних аукціонів сприятиме однозначності тлумачення.
	<b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b> ...	<b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b> ...	
	3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь: <b>ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;</b> ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь <b>ПДП та ППДП</b> з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	<b>Принципова пропозиція.</b> Для гарантованого забезпечення створення нових одиниць надання ДП вбачається за доцільне обмежити участь у спеціальному аукціоні лише потенційними (новими) одиницями надання ДП.
	3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови: укласти договір на ДП у майбутньому; надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови: укласти договір на ДП у майбутньому; надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії <b>в обсязі не менше 50% середньорічної</b> (протягом періоду надання ДП) <b>вартості</b> ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	<b>Принципова пропозиція.</b> Фінансове забезпечення у розмірі річної вартості ДП вбачається занадто великою і такою, що запобігатиме залученню необхідних обсягів інвестицій.
	3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:	3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:	

	<p>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави;</p> <p>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</p>	<p>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.10 цієї глави;</p> <p>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</p>	<p><b>Редакційне уточнення.</b> Виправлення описки.</p>
	Відсутній.	<p><b>3.18.12. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому повертається ПДП (ППДП) через 3 місяця з початку періоду закупівлі ДП відповідно до умов спеціального аукціону.</b></p>	<p><b>Принципова пропозиція.</b> Для залучення інвесторів необхідне однозначне визначення термінів повернення фінансової гарантії.</p>
	Відсутній.	<p><b>3.18.13. З моменту настання умов, зазначених у п.3.18.10, ПДП (ППДП) може приймати участь в аукціонах із закупівлі ДП по потенційних одиницях надання ДП на часові періоди, що передують періоду закупівлі ДП відповідно до умов спеціального аукціону.</b></p>	<p><b>Принципова пропозиція.</b> Необхідна визначеність в частині можливості роботи потенційних одиниць надання ДП після набуття ними статусу одиниць надання ДП, але до початку періоду, на який проводився спеціальний аукціон.</p>
<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p><b>Положення відсутнє</b></p> <p>...</p>	<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p><b>5.22.2. АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</b></p>	<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p><b>Вилучити</b></p>	<p><b>Принципове зауваження.</b> Положення п.5.22.2 є незрозумілим і, за змістом, передбачає неповернення ОСП фінансової гарантії ПДП (ППДП) на невизначений період, що знижує привабливість спеціальних аукціонів для потенційних інвесторів.</p>
<p><b>Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635</b></p>			
1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду,	1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду,	1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового	

застосовуються протягом усього планового періоду.	застосовуються протягом усього планового періоду. <b>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбає на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.</b>	періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.	<b>Редакційне уточнення.</b> Умову щодо цін на ДП, придбаних на спеціальних аукціонах, пропонується визначити у окремому пункті п.1.5-1.
	Відсутній.	<b>1.5-1. Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбає на спеціальних аукціонах на ДП, індексуються за наступною формулою:</b>  $Ц_{дп\ i} = Ц_{дп\ аукц} * ІЦ_{i-1},$ де $Ц_{дп\ i}$ - ціна ДП в і-тому періоді надання ДП (місяць), $Ц_{дп\ аукц}$ – ціна ДП, визначена відповідно до результатів відповідного спеціального аукціону на ДП, $ІЦ_{i-2}$ – індекс, що дорівнює відношенню курсу євро НБУ останньої дати місяця, що передує місяцю надання ДП, до курсу євро НБУ на дату проведення спеціального аукціону на ДП.	<b>Принципова пропозиція.</b> Для залучення інвесторів у створення нових одиниць надання ДП та враховуючи терміни надання ДП, що закуповуватимуться на спеціалізованих аукціонах (до 5 років), закупівля ДП на цих аукціонах має передбачати індексацію цін.



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»  
вул. Козельницька, 15  
м. Львів, 79026, Україна  
e-mail: kanc-ze@dtek.com

13.05.2024 №12/527

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
[box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

*Зауваження та пропозиції  
до проекту постанови НКРЕКП*

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

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

**З повагою**

**Головний виконавчий директор**

**Олег Тарашук**

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

<b>Чинна редакція</b>	<b>Редакція проєкту рішення НКРЕКП</b>	<b>Зауваження та пропозиції</b>	<b>Обґрунтування</b>
<b>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</b>			
<b>Положення відсутнє</b>	<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>потенційна одиниця надання допоміжних послуг – електроустановка або сукупність електроустановок, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, яку зобов’язується представляти ППДП на ринку ДП як одиницю відпуску або одиницю зберігання енергії відповідно до вимог договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (далі – договір на ДП у майбутньому) та цих Правил;</b></p>		
<b>Положення відсутнє</b>	<b>потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на ДП у майбутньому;</b>	потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір <b>на надання ДП у майбутньому;</b>	<b>Редакційне уточнення</b>
<b>Положення відсутнє</b>	<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><b>ППДП – потенційний постачальник допоміжних послуг;</b></p>		
<b>III. Допоміжні послуги</b>	<b>III. Допоміжні послуги</b>		

<p><b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>учасники ринку</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких</p>	<p><b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до</p>		
---	--	--	--

становить не менее 1 МВт.	Реестру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.		
<p>3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:</p> <p>1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:</p> <p>...</p> <p>напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися <b>на продаж постачальником ДП по ресурсному об'єкту:</b> окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;</p> <p>кількість пар "ціна - обсяг" - кількість пар "ціна - обсяг" що може пропонуватися <b>постачальником ДП</b> у межах однієї одиниці надання ДП;</p> <p>...</p>	<p>3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:</p> <p>1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:</p> <p>...</p> <p>напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися <b>ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП:</b> окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;</p> <p>кількість пар «ціна – обсяг» - кількість пар «ціна – обсяг», що може пропонуватися <b>ПДП або ППДП</b> у межах одиниці надання ДП <b>або потенційної одиниці надання ДП;</b></p> <p>...</p>		
<p><b>3.2. Порядок реєстрації ПДП</b></p> <p>3.2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил, та включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про приєднання до відповідних договорів про надання ДП оприлюднюється ОСП на</p>	<p><b>3.2. Порядок реєстрації ПДП</b></p> <p>3.2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил, та включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про приєднання до відповідних договорів про надання ДП оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</p>		

<p>власному офіційному вебсайті.</p> <p>До заяви додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП електроустановки <b>потенційного ПДП</b>. Наявність договору за умови наявності сертифіката, строк дії якого минув і не був поновлений, не дає ПДП права на участь на ринку ДП та є підставою для виключення такого ПДП з реєстру ПДП.</p>	<p>До заяви <b>кандидата у ПДП</b> додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП електроустановки. Наявність договору за умови наявності сертифіката, строк дії якого минув і не був поновлений, не дає ПДП права на участь на ринку ДП та є підставою для виключення такого ПДП з реєстру ПДП.</p>		
<p><b>3.3. Порядок придбання ДП</b></p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p><b>3.3. Порядок придбання ДП</b></p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p>3.3. Порядок придбання ДП</p> <p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами <b>спеціалізованого або</b> річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, <b>ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, за цінами пропозицій відповідного ПДП або ППДП на ДП</b> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p>Пропонуємо також визначити як відбувається акцепт обсягів на спеціалізованому аукціоні у разі якщо обсяг запропонованої ДП за результатами спеціалізованого аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП.</p> <p>Відбір пропозицій якщо обсяг пропозицій перевищує попит проходить за формулою ‘paid as bid’. Тобто кожна акцептована пропозиція придбається за запропованою ціною.</p> <p>Пропонується застосувати ту саму ідею і для ситуації коли обсяг пропозицій менший аніж попит, а не використати недоречну методику ‘paid as cleared’ по нижчій пропозиції. Paid as cleared по нижчій пропозиції</p>



			немину́че привиде до відмови участі у ДП установок з не нульовою маржинальною собівартістю (наприклад ГПА, ГТУ або блоків ТЕС), що знизить і без того малу забезпеченість резервами ОСП.
<p>3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>затвердження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>затвердження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>	<p>3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>погодження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>погодження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>		
<p><b>3.4. Зобов'язання ОСП щодо забезпечення функціонування ринку ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.4.2. ОСП здійснює моніторинг надання ДП у кожному розрахунковому періоді відповідно до Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, що є додатком 6 до цих Правил.</p> <p>Порядок моніторингу виконання</p>	<p><b>3.4. Зобов'язання ОСП щодо забезпечення функціонування ринку ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.4.2. ОСП здійснює моніторинг надання ДП у кожному розрахунковому періоді відповідно до Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, що є додатком 6 до цих Правил.</p> <p>Порядок моніторингу виконання</p>		

<p><b>постачальниками допоміжних послуг</b> зобов'язань з надання <b>допоміжних послуг</b> містить детальну інформацію щодо способу, за допомогою якого вимірюються відповідні ДП, процедури кількісного та якісного контролю, яких дотримується ОСП, що встановлені з урахуванням експлуатаційних особливостей ОЕС України.</p>	<p><b>ПДП</b> зобов'язань з надання <b>ДП</b> містить детальну інформацію щодо способу, за допомогою якого вимірюються відповідні ДП, процедури кількісного та якісного контролю, яких дотримується ОСП, що встановлені з урахуванням експлуатаційних особливостей ОЕС України.</p>		
<p><b>3.5. Зобов'язання ПДП</b></p>	<p><b>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</b></p>		
<p>3.5.1. ПДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>	<p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг <b>та/або договорів на ДП у майбутньому, а також</b> вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>		
<p><b>3.6. Нарахування платежів за ДП</b>  3.6.1. Ціна надання ДП <b>ПДП</b> визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:  1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;  2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;  3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.  Ставка плати за готовність</p>	<p><b>3.6. Нарахування платежів за ДП</b>  3.6.1. Ціна надання ДП <del>ПДП</del> визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:  1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;  2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;  3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.  Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні</p>		

надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.	пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.		
3.6.10. У випадку застосування пункту 3.6.9 цієї глави ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.	3.6.10. У випадку прийняття рішення щодо позбавлення ПДП Свідectва про відповідність вимогам до ДП у частині надання ДП ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.		
<b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b> ... 3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, а також на власному офіційному вебсайті у відповідності до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі — Інструкція щодо подання та публікації даних). Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для	<b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b> ... 3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, а також на власному офіційному вебсайті відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, <del>розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі — Інструкція щодо подання та публікації даних).</del> Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E,		

оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.	затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.		
<b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b> 3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.	<b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b> 3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП <b>або ППДП</b> представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.		
3.9.2. ПДП отримує доступ до аукціонної платформи відповідно до умов, визначених у цих Правилах.	3.9.2. ПДП <b>або ППДП</b> отримує доступ до аукціонної платформи відповідно до умов, визначених у цих Правилах.		
3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює: 1) управління аукціонною платформою; 2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП; 3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж	3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює: 1) управління аукціонною платформою; 2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП; 3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж <b>наступних</b>	3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює: 1) управління аукціонною платформою; 2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП; 3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступних	Пропонуємо більш чітко визначити графіки проведення спеціального та річного аукціону на ДП. Або у разі проведення цих аукціонів одночасно, визначити яким чином відбувається розподіл обсягів, які планується закупити на спеціальному та річному аукціонах.

<p><b>наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</b></p> <p><b>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП;</b></p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p> <p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати</p>	<p><b>років / наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</b></p> <p>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП та спеціального аукціону на ДП;</p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p> <p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно</p>	<p><b>років / наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</b></p> <p><b>не пізніше 01 жовтня для річного спеціального аукціону на ДП;</b></p> <p><b>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП;</b></p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p> <p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p>	
--	--	--	--

<p>ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>	<p>до методики, затвердженої Регулятором.</p>	<p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>	
<p><b>3.10. Аукціони на ДП</b>  3.10.1. Проведення аукціонів на ДП включає такі етапи:  1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;  2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік, та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;  3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;  4) відкриття воріт аукціону на ДП;  5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на</p>	<p><b>3.10. Аукціони на ДП</b>  3.10.1. Проведення аукціонів на ДП, у тому числі спеціальних аукціонів на ДП, включає такі етапи:  1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;  2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік, та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;  3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;  4) відкриття воріт аукціону на ДП;  5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП;  6) закриття воріт аукціону на ДП;  7) визначення результатів аукціону</p>		

<p>ДП;          6) закриття воріт аукціону на ДП;          7) визначення результатів аукціону на ДП;          8) повідомлення ПДП про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;          9) оскарження результатів аукціону на ДП.</p>	<p>на ДП;          8) повідомлення ПДП <b>або ППДП</b> про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;          9) оскарження результатів аукціону на ДП.</p>		
<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li>4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг</li> </ol>	<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li>4) <b>період відстрочення початку надання ДП;</b></li> <li>5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>7) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>8) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або</li> </ol>		

<p>або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>8) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>9) форму подачі <b>заявок</b>;</p> <p>10) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>заявки</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>13) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p>окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>9) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>10) форму подачі <b>пропозицій</b>;</p> <p>11) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>12) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>13) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>		
<p>3.10.3. У випадку перенесення дати проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону ОСП повинен забезпечити оприлюднення інформації щодо оновлених дат проведення відповідного аукціону з дотриманням мінімальних граничних строків, встановлених для оприлюднення деталей аукціону та обґрунтування таких змін.</p> <p>Обґрунтування змін дат</p>	<p>3.10.3. У випадку перенесення дати проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, <b>та/або спеціального аукціону на ДП</b> ОСП повинен забезпечити оприлюднення інформації щодо оновлених дат проведення відповідного аукціону з дотриманням мінімальних граничних строків, встановлених для оприлюднення деталей аукціону та обґрунтування таких змін.</p> <p>Обґрунтування змін дат проведення річного та/або</p>		



проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону має бути оприлюднене на офіційному вебсайті ОСП та в аукціонній платформі одночасно з перенесенням дати проведення відповідного аукціону.	квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, <b>та/або спеціального аукціону на ДП</b> має бути оприлюднене на офіційному вебсайті ОСП та в аукціонній платформі одночасно з перенесенням дати проведення відповідного аукціону.		
3.10.4. Час закриття воріт річного/квартального/місячного/тижневого/ добового аукціонів на ДП вказується у графіку/деталях проведення аукціонів на ДП. Якщо час закриття воріт відрізняється від часу, вказаного у графіку проведення аукціонів на ДП, то це вказується в деталях відповідного аукціону, які публікуються на офіційному вебсайті ОСП.	3.10.4. Час закриття воріт річного/квартального/місячного/тижневого/ добового/ <b>спеціального</b> аукціонів на ДП вказується у графіку/деталях проведення аукціонів на ДП. Якщо час закриття воріт відрізняється від часу, вказаного у графіку проведення аукціонів на ДП, то це вказується в деталях відповідного аукціону, які публікуються на офіційному вебсайті ОСП.		
3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.	3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік. <b>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.</b> <b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</b>	3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік. ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше <b>семи років</b> , з відстроченням початку надання такої ДП. Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП. <del>та не може становити один або два роки.</del>	Пропонуємо з метою збільшення інвестиційної привабливості проєктів будівництва нових резервів збільшити період надання ДП, які ОСП буде придбавати на спеціальних аукціонах. Пропонує ОСП в умовах проведення спеціального аукціону визначати можливі терміни відстрочення початку надання ДП.
3.10.10. Уповноважені особи ПДП повинні мати доступ до	3.10.10. Уповноважені особи ПДП <b>та ППДП</b> повинні мати доступ до		

аукціонної платформи після реєстрації на ринку ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.	аукціонної платформи після реєстрації на ринку ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.		
<p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року <b>постачання</b> ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.</p> <p>У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.</p>	<p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року <b>надання</b> ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.</p> <p>У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.</p>		
<p>3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть виставлятися на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на ДП.</p>	<p>3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть виставлятися на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на ДП.</p> <p><b>ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть виставлятися на спеціальних аукціонах на ДП.</b></p>		
<p>3.10.16. Пропозиції резерву, подані ПДП відповідно до глави 3.3 цього розділу, ураховуються під час визначення результатів аукціонів на ДП.</p>	<p>3.10.16. Пропозиції резерву, подані ПДП <b>або ППДП</b> відповідно до глави 3.3 цього розділу, ураховуються під час визначення результатів аукціонів на ДП.</p>		
<b>3.12. Поведінка на аукціонах на</b>	<b>3.12. Поведінка на аукціонах на</b>		

<p align="center"><b>ДП</b></p> <p>3.12.1. ПДП зобов'язані утримуватися від будь-яких дій, що можуть призвести до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або що порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.</p>	<p align="center"><b>ДП</b></p> <p>3.12.1. ПДП та ППДП зобов'язані утримуватися від будь-яких дій, що можуть призвести до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або що порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.</p>		
<p>3.12.2. ОСП надає Регулятору інформацію щодо тих ПДП, чиї дії призводять або призвели до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.</p>	<p>3.12.2. ОСП надає Регулятору інформацію щодо тих ПДП та ППДП, чиї дії призводять або призвели до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.</p>		
<p align="center"><b>3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки</b></p>	<p align="center"><b>3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки</b></p>		
<p>3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.</p>	<p>3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП та ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.</p>		

<p>3.13.4. Кожен ПДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.</p>	<p>3.13.4. Кожен ПДП <b>та ППДП</b> має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.</p>		
<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих аукціонів вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, якою володіє ПДП.</p> <p>Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.</p>	<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих <b>та спеціальних аукціонів на ДП</b> вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП <b>та ППДП</b>, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, <del>якою володіє ПДП</del>, <b>або для кожної потенційної одиниці надання ДП.</b></p> <p>Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.</p>		
<p><b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП електронною</p>	<p><b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП <b>та ППДП</b></p>		

поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.	електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.		
<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>1) для річного, місячних, квартальних <b>та тижневих</b> аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;</p> <p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про</p>	<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП <b>та ППДП</b> за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>1) для річного, місячних, квартальних, <b>тижневих та спеціальних</b> аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;</p> <p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про</p>		

перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.	перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.		
3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП у цей же день.	3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП та ППДП у цей же день.		
<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;</p> <p>2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;</p> <p>3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг</p>	<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;</p> <p>2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;</p> <p>3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг ДП розподіляється ПДП або ППДП,</p>		

<p>ДП розподіляється ПДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонуванний обсяг ДП не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;</p> <p>4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;</p> <p>5) якщо два або більше ПДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.</p>	<p>який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонуванний обсяг ДП не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;</p> <p>4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;</p> <p>5) якщо два або більше ПДП <b>або ППДП</b> подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП <b>або ППДП</b>. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.</p>		
<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленням ПДП починаючи з</p>	<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленням ПДП <b>або ППДП</b></p>		

<p>часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.</p>	<p>починаючи з часу, коли ПДП <b>або ППДП</b> проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.</p>		
<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b> 3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.</p>	<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b> 3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП <b>та ППДП</b> надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.</p>		
<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема: обсягів та цін поданих пропозицій на ДП; обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП. Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП. Якщо аукціонна платформа</p>	<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП <b>та ППДП</b> результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП <b>та ППДП</b>, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема: обсягів та цін поданих пропозицій на ДП; обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП. Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП.</p>		



<p>недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.</p>	<p>Якщо аукціонна платформа недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП <b>або ППДП</b>, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.</p>		
<p>3.16.3. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП із зазначенням, зокрема, обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</p> <p>Результати добового аукціону на ДП оприлюднюються не пізніше 17:00 дня проведення такого аукціону.</p> <p>Результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону на ДП оприлюднюються після завершення процедури оскарження результатів відповідного аукціону.</p>	<p>3.16.3. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП із зазначенням, зокрема, обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</p> <p>Результати добового аукціону на ДП оприлюднюються не пізніше 17:00 дня проведення такого аукціону.</p> <p>Результати річного/квартального/місячного/тижневого/<b>спеціального</b> аукціону на ДП оприлюднюються після завершення процедури оскарження результатів відповідного аукціону.</p>		
<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП.</p>	<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП <b>та ППДП</b> мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону/<b>спеціального</b> аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП <b>та ППДП</b>.</p>		
<p>3.17.2. ПДП надсилає оскарження на електронну адресу ОСП і передає листом.</p>	<p>3.17.2. ПДП <b>або ППДП</b> надсилає оскарження на електронну адресу ОСП і передає листом.</p>		

3.17.3. ОСП надає відповідь ПДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.	3.17.3. ОСП надає відповідь ПДП <b>або ППДП</b> не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.		
3.17.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП протягом 1 робочого дня надсилає повідомлення на електронну адресу ОСП щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.	3.17.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП <b>або ППДП</b> протягом 1 робочого дня надсилає повідомлення на електронну адресу ОСП щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.		
3.17.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у строк, визначений пунктом 3.17.4 цієї глави, означатиме, що ПДП погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цими Правилами.	3.17.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у строк, визначений пунктом 3.17.4 цієї глави, означатиме, що ПДП <b>або ППДП</b> погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цими Правилами.		
3.17.6. Якщо ПДП не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.	3.17.6. Якщо ПДП <b>або ППДП</b> не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП <b>або ППДП</b> вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.		
<b>Положення відсутні</b>	<b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b>		
<b>Положення відсутні</b>	<b>3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує</b>	3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не	<b>Пропонуємо з метою збільшення інвестиційної привабливості проєктів будівництва нових резервів збільшити період надання ДП, які ОСП буде</b>

	один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.	більше семи років, з відстроченням початку надання такої ДП <del>протягом одного або двох років.</del>	придбавати на спеціальних аукціонах.
Положення відсутнє	3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь: ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП; ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.		
Положення відсутнє	3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови: укласти договір на ДП у майбутньому; надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови: укласти договір на надання ДП у майбутньому; надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на надання ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював еквіваленту 40 тис.євро/МВт (протягом періоду надання ДП) вартості ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання	Такий рівень фінансової гарантії є достатньо вагомою гарантією для недопущення фінансово неспроможних ПДП та ППДП до спеціального аукціону.

		<p><b>ДП.</b>          Для участі в спеціальному аукціоні ПДП або ППДП вносить разовий гарантійний внесок у розмірі еквівалентному 5 тис.євро.</p>	
Положення відсутнє	<p><b>3.18.4. Договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:</b>          термін дії договору з дати підписання до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;          порядок розірвання або припинення дії договору;          умови надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому;          вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;          умови моніторингу виконання ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.          Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>3.18.4. Договір на надання ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:          термін дії договору з дати підписання до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;          порядок розірвання або припинення дії договору;          умови надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому;          вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;          умови моніторингу виконання ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.          Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</p>	
Положення відсутнє	<p><b>3.18.5. Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП:</b></p>		

	два підписаних примірники договору на ДП у майбутньому; інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.		
Положення відсутнє	<p><b>3.18.6.</b> ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору на ДП у майбутньому та у разі наявності зауважень ОСП повідомляє про це ППД або кандидата у ППДП протягом 10 робочих днів з моменту його отримання.</p> <p>ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.</p>	<p>3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору на надання ДП у майбутньому та у разі наявності зауважень ОСП повідомляє про це ППД або кандидата у ППДП протягом 10 робочих днів з моменту його отримання.</p> <p>ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.</p>	
Положення відсутнє	<b>3.18.7.</b> Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує договір на ДП у майбутньому, повертає один його примірник ПДП або ППДП та забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи.		
Положення відсутнє	<b>3.18.8.</b> Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом 2 робочих		

	<p>днів надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій визначаються результати спеціальних аукціонів на ДП.</p> <p>Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.</p>		
Положення відсутнє	<p>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p>		
Положення відсутнє	<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</p>	<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</p>	<p>Мета фінансового забезпечення – гарантувати будівництво, введення в експлуатацію та сертифікацію одиниці надання ДП. Якщо ПДП належно виконав зобов'язання, фінансове забезпечення має бути повернуто.</p>

	<p><b>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</b></p>	<p><b>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</b></p> <p><b>ОСП повертає фінансове забезпечення ПДП або ППДП через три місяця після початку надання ДП згідно виграному спеціальному аукціону.</b></p>	
<p><b>Положення відсутнє</b></p>	<p><b>3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:</b></p> <p><b>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави;</b></p> <p><b>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</b></p>	<p><b>3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:</b></p> <p><b>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави;</b></p> <p><b>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</b></p> <p><b>Характеристики електроенергетичного обладнання фіксуються згідно діючих нормативних та законодавчих вимог на дату проведення аукціону.</b></p>	<p>Пропонуємо зафіксувати вимоги до технічних характеристик електроенергетичного обладнання на дату проведення аукціону, оскільки електроенергетичне обладнання має певний строк виготовлення (біля 19 місяців для УЗЕ, та біля 24 місяців для ГТУ), будівництва, введення в експлуатацію та сертифікації на РДП. Перед початком виробництва виробник фіксує всі вимоги до обладнання і це вимоги або складно, або зовсім неможливо змінити після початку виробництва.</p>
<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p>	<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p>	<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p>	<p>Плата за невідповідність надання ДП визначається ОСП згідно результатів</p>

<p>...</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p><b>5.22.2.</b> АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p><b>Вилучити</b></p>	<p>моніторингу надання ДП одиницею ПДП.</p> <p>В Правилах Ринку розділ III. Допоміжні послуги підрозділ 3.1. Загальні положення зазначено (цитата):</p> <p>3.6.6.ПДП, який не виконав зобов'язання щодо надання договірних обсягів ДП, несе відповідальність згідно з умовами договору про надання відповідної ДП та цими Правилами.</p> <p>3.6.7. Ненадання або надання не в повному обсязі ДП ПДП тягне за собою нарахування плати за невідповідність, що визначається відповідно до цих Правил.</p> <p>3.6.8. Результати моніторингу надання ДП використовуються для нарахування платежів за надання ДП та плати за невідповідність надання ДП та є підставою для позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП у частині надання відповідної ДП.</p> <p>ППДП може отримати плату за невідповідність виключно після того, як стане ПДП, тому що плата за</p>
---	---	-----------------------------------	---



			невідповідність нараховується виключно за результатами об'єктивного моніторингу, якій здійснюється для фактично працюючий електроустановки. Тому вважаємо що положення є зайвим, дублюючим Правила Ринку та немає логічного підґрунтя.
<p>10.4. ОСП розраховує окремо граничні ціни для різних аукціонів на ДП з урахуванням таких вимог:</p> <p>1) для річного аукціону щороку до проведення річного аукціону;</p> <p>2) для квартального аукціону щокварталу до проведення квартального аукціону;</p> <p>3) для місячного, тижневого та добового аукціонів щомісяця до проведення відповідного аукціону.</p>	<b>Пропозиції відсутні</b>	<p>10.4. ОСП розраховує окремо граничні ціни для різних аукціонів на ДП з урахуванням таких вимог:</p> <p><b>1) для спеціалізованого аукціону щороку до проведення спеціалізованого аукціону;</b></p> <p>2) для річного аукціону щороку до проведення річного аукціону;</p> <p>3) для квартального аукціону щокварталу до проведення квартального аукціону;</p> <p>4) для місячного, тижневого та добового аукціонів щомісяця до проведення відповідного аукціону.</p>	Пропонується уточнити як відбувається розрахунок граничних цін для спеціалізованого аукціону.
<p>10.5. Граничні ціни, розраховані для річного аукціону, діють протягом календарного року, на який проводиться відповідний аукціон.</p> <p>Граничні ціни, розраховані для квартального аукціону, діють протягом кварталу, на який проводиться відповідний аукціон.</p> <p>Граничні ціни, розраховані для</p>		<p>10.5. Граничні ціни, розраховані для річного аукціону, діють протягом календарного року, на який проводиться відповідний аукціон.</p> <p>Граничні ціни, розраховані для квартального аукціону, діють протягом кварталу, на який проводиться відповідний аукціон.</p> <p>Граничні ціни, розраховані для</p>	Пропонується уточнити як відбувається розрахунок граничних цін для спеціалізованого аукціону

місячного, тижневого та добового аукціонів, діють протягом місяця, на який проводяться відповідні аукціони.		місячного, тижневого та добового аукціонів, діють протягом місяця, на який проводяться відповідні аукціони. <b>Граничні ціни розраховані для спеціального аукціону з урахуванням особливостей визначених Методикою формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, діють протягом всього періоду на який проводиться відповідний аукціон.</b> <b>Обмеження щодо розрахунку граничної ціни на ДП визначені пунктом 1.8 Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, не застосовуються до розрахунку граничних цін для спеціального аукціону.</b>	
<b>Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635</b>			
1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.	1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду. <b>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбає на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.</b>	1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду. <b>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбає на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, індексуються щорічно протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги</b>	Довгострокові аукціони є ризиком для інвестора через курсові різниці та інфляційне зменшення отриманої плати. Відсутність індексації на протязі 5 років приведе до незацікавленості приватних інвесторів до довгострокового надання ДП.

		з урахуванням зміни середнього офіційного курсу гривні щодо курсу євро, встановленого Національним банком України до попереднього року.	
1.8. У період дії в Україні воєнного стану та до завершення календарного року, у якому припинено або скасовано воєнний стан, ціни на допоміжні послуги визначаються на рівні цін на допоміжні послуги, сформованих на плановий період у календарному році, який передував року, у якому було введено воєнний стан в Україні.	Пропозиції відсутні	Вилучити.	Змінами до Методики формування цін на допоміжні послуги (постанова НКРЕКП № 1958 від 30.12.2022}, передбачена фіксація на період дії в Україні воєнного стану та до завершення календарного року, у якому припинено або скасовано воєнний стан, цін на допоміжні послуги, які визначаються на рівні цін на допоміжні послуги, сформованих на плановий період у календарному році, який передував року, у якому було введено воєнний стан в Україні. З метою уникнення створення дискримінаційних умов та порушенням конкуренції на ринку допоміжних послуг в частині запровадження різних підходів до ціноутворення на ДП для різних типів аукціонів пропонуємо вилучити норму щодо Фіксація цін на ДП на довоєнному рівні не відповідає поточним

			<p>тенденціям на ринку та, в свою чергу, спотворюють ціноутворення на ринку допоміжних послуг.</p> <p>Крім того, Товариство неоднаразово зазначало, що встановлення неконкурентних цін на цьому сегменті ринку призводить до перетоку частини обсягів на інші сегменти ринку електричної енергії та неможливості закупки ОСП достатніх обсягів резервів.</p> <p>Відсутність індексації цін на допоміжні послуги ставить під загрозу проекти розширення потужностей на ринку допоміжних послуг.</p>
<p><b>2. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РПЧ</b></p> <p>2.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження визначається за формулою</p> <p>...</p> <p><math>PPI</math> - індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) або, за відсутності індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року), інший індекс цін виробників промислової продукції з найменшим значенням</p>	<p><b>2. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РПЧ</b></p> <p>2.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження визначається за формулою</p> <p>...</p> <p><math>PPI</math> - індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) або, за відсутності індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року), інший індекс цін виробників промислової продукції з найменшим значенням</p>	<p><b>Потребує додаткового обґрунтування.</b></p>	<p>Не зрозуміла пропозиція НКРЕКП щодо застосування схвалених показників індексу цін виробників промислової продукції за минулі періоди, які не відповідають поточним ціновим тенденціям на ринку.</p> <p>Також, не зрозуміло показники, схвалені яким органом виконавчої влади, НКРЕКП буде застосовувати для індексації цін надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на</p>

<p>відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 2 або, за відсутності сценарію 2, загальна величина) на відповідний рік, схвалений постановою Кабінету Міністрів України, %;</p> <p>...</p>	<p>відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 2 або, за відсутності сценарію 2, загальна величина) на відповідний рік, схвалений постановою Кабінету Міністрів України, %. У разі відсутності схвалених постановою Кабінету Міністрів України зазначених показників на плановий період, застосовуються наявні схвалені показники за один із років, що передує плановому періоду та є максимально наближеним до нього;</p> <p>...</p>		<p>завантаження.</p>
--	---	--	----------------------

**25.04.2024 № 04-10**

На № \_\_\_\_\_

**Голові НКРЕКП  
Тарасюку В.В.****Шановний Валерію Володимировичу!**

Ознайомившись зі схваленим 10 квітня 2024 р. проектом Постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо запровадження спеціальних аукціонів на допоміжні послуги), компанія ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА надає Вам на розгляд свої пропозиції та зауваження до цього документу.

Пропозиції наведені в Додатку 1 до цього листа.

**З повагою,****Генеральний директор  
ОРЛОВСЬКИЙ****Євген**

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(щодо запровадження спеціальних аукціонів на додаткові послуги)**

<b>Редакція проекту рішення НКРЕКП</b>	<b>Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</b>	<b>Обґрунтування</b>
Положення відсутнє	3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь: ПДП з метою подання пропозицій на <b>нові одиниці ВДЕ</b> для надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП; ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці <b>ВДЕ</b> для надання ДП.	<i>Забезпечення пріоритетності інвестиційної привабливості впровадженню нових екологічно чистих та економічних одиниць для надання допоміжних послуг.</i>
Положення відсутнє	3.18.3 ...Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у обсязі еквівалентному <b>50000 EUR + 2000 EUR/Mwt. При цьому банківська гарантія може бути надана в тому числі і європейським банком.</b>	<i>Запропонована формула одночасно забезпечує як надійне надання послуги ліцензіатом так й запобігання махінаціям на ринку допоміжних послуг. Можливість відкриття фінансової гарантії в європейському банку суттєво покращить операційні можливості ліцензіатів з іноземним капіталом (уникнення зайвих валютних переказів в Україну враховуючи обмеження на вивезення капіталу) та прискорить можливість надання допоміжних послуг</i>
Положення відсутнє	<b>Усі розрахунки, пов'язані з запровадженням спеціальних аукціонів проводяться з кореляцією валют UAH/EUR, проводиться щорічна індексація інфляції</b> (додати окремим пунктом)	<i>Забезпечення інвестиційної привабливості</i>
<b>3.10.6. ...Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</b>	<b>3.10.6. ...Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП з розрахунку:</b>	<i>Реальні терміни, достатні як для побудови й початку комерційної експлуатації обладнання так й для запобігання маніпуляціям</i>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<ul style="list-style-type: none"><li>Початок будівництва/ отримання дозволу на будівництво не більше чим 12 місяців з дати проведення спеціального аукціону;</li><li>Початок комерційної експлуатації обладнання не пізніше 24 місяців з дати проведення спеціального аукціону</li></ul>	

Генеральний директор  
ТОВ “ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА”

Євген ОРЛОВСЬКИЙ

25 квітня 2024 р.



**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**Тарасюку В.В.**

**№ 25-04/2024  
від 25.04.2024 р.**

***Щодо пропозицій до проекту  
постанови НКРЕКП***

**Шановний Валерію Володимировичу!**

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

11 квітня 2024 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього. Зокрема, Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

ЄУЕА підтримує ініціативу надання ОСП можливості проводити спеціальні аукціони на закупівлю допоміжних послуг для забезпечення регулювання частоти та активної потужності з метою збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг та стимулювання будівництва електроустановок, спроможних надавати автоматичні резерви потужності, для вирішення проблеми з дефіцитом маневрових генеруючих потужностей в ОЕС України.

ЄУЕА підготувало зауваження та пропозиції до Проєкту постанови у форматі doc за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій.

Додаток до листа - пропозиції до проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» - на 11 арк.

**З повагою,**

**Директорка ЄУЕА  
Верещинська А.В.**



**Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):**

Адреса: вул. Володимирська 61Б, 6 поверх, Київ, 01033

Тел.: +38 095 331 00 10

e-mail: [office@euea-energyagency.org](mailto:office@euea-energyagency.org)

[www.euea-energyagency.org](http://www.euea-energyagency.org)

**ПРОПОЗИЦІЇ**  
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –  
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції до редакції проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</b>		
<b>III. Допоміжні послуги</b>		
<b>3.10. Аукціони на ДП</b>		
3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про: 1) торгову зону, по якій проводяться торги; 2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури); 3) період закупівлі; <b>4) період відстрочення початку надання ДП;</b> 5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП; 6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП; 7) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП; 8) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо	<b>3.10. Аукціони на ДП</b> 3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП, у <b>тому числі спеціального аукціону на ДП</b> , ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про: 1) торгову зону, по якій проводяться торги; 2) дату та місце проведення аукціону, на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури); 3) період закупівлі; 4) період відстрочення початку надання ДП <b>(у випадку проведення спеціальних аукціонів на ДП);</b> 5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП; 6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;	Редакційне уточнення.

<p>обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p><b>9)</b> граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p><b>10)</b> форму подачі <b>пропозицій</b>;</p> <p><b>11)</b> адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p><b>12)</b> граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p><b>13)</b> контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p><b>14)</b> іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p><b>7)</b> обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</p> <p><b>8)</b> ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p><b>9)</b> граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p><b>10)</b> форму подачі пропозицій;</p> <p><b>11)</b> адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p><b>12)</b> граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p><b>13)</b> контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p><b>14)</b> іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	
<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p><b>ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше п'яти</b></p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше</p>	<p>Запропонований термін придбання ДП за спеціальним аукціоном – від одного до п'яти років не забезпечує повернення інвестицій для об'єктів будівництва високоманеврової генерації встановленою потужністю 50 МВт і більше.</p>

<p>років, з відстроченням початку надання такої ДП.</p> <p>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</p>	<p>п'ятнадцяти років, з відстроченням початку надання такої ДП.</p> <p>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та <b>не</b> може становити один або два роки.</p>	<p>Термін відстрочення початку надання ДП менший за один рік унеможливило виконання будівництва і введення в експлуатацію об'єкта високоманеврової генерації потужністю 50 МВт і більше.</p> <p>(Редакційна правка – приведення у відповідність до запропонованого терміну в п.3.18.1)</p>
<p>3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП повинні мати доступ до аукціонної платформи після реєстрації на ринку ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.</p>	<p>3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП повинні мати доступ до аукціонної платформи <del>після реєстрації на ринку ДП</del>. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.</p>	<p>Пропонується виключити вимогу для ППДП щодо реєстрації на ринку ДП як передумову для доступу до аукціонної платформи.</p> <p>Відповідно до п. 3.2 Правил ринку ОСП реєструє на ринку ДП ПДП. Під час реєстрації від кандидата у ПДП вимагається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП електроустановки.</p> <p>Таким чином, ППДП (у разі відсутності у нього діючих одиниць надання ДП) не зможе зареєструватись на ринку ДП внаслідок відсутності Свідоцтва про відповідність та бути включений до відповідного Реєстру ПДП, як того вимагають Правила ринку.</p>
<p><b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b></p>		
<p><b>3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку</b></p>	<p>3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше <b>п'ятнадцяти</b> років, з відстроченням</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) Щодо подовження періоду придбання ОСП ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності - пояснення аналогічне до пояснень до п.3.10.6.</li> <li>2) Оскільки глава 3.18 є спеціальною для проведення певного виду аукціонів на</li> </ol>

<p>надання такої ДП протягом одного або двох років.</p>	<p>початку надання такої ДП протягом одного або двох років.</p> <p>Спеціальні аукціони на ДП проводяться у порядку, встановленому главами 3.10 – 3.17 розділу III з урахуванням особливостей, визначених цією главою.</p>	<p>ДП та визначає певні специфічні особливості проведення аукціонів (по відношенню до загальної процедури проведення), пропонуємо уточнити, що на проведення аукціонів на ДП у майбутньому поширюється загальна процедура проведення аукціонів на ДП, встановлена Правилами ринку.</p>
<p><b>3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:</b></p> <p>ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</p>		
<p><b>3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунок ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до</p>	<p>3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають <del>виконати такі умови:</del></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому. ;</p> <p><del>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</del></p> <p><del>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунок ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який дорівнює або перевищує середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП</del></p>	<p>Пропонуємо виключити з п. 3.18.3 та перемістити у відповідну частину глави 3.18 вимогу щодо подання фінансового забезпечення для виконання умов договору на етапі реєстрації ППДП на аукціонній платформі для участі в аукціоні, оскільки:</p> <p>1) Фінансове забезпечення вимагається з метою забезпечення виконання умов договору та перевіряється ОСП вже після проведення аукціону відносно тільки переможців аукціону. Подання фінансового забезпечення до аукціону є надмірним фінансовим тягарем для всіх учасників аукціону.</p> <p>2) Визначений у п. 3.18.3 порядок розрахунку фінансового забезпечення дає можливість певному колу осіб,</p>

<p><b>пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</b></p>	<p><b><del>відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</del></b></p>	<p>відповідальних за проведення аукціону, визначити ціну пропозиції ППДП ще до проведення аукціону, що нівелює мету проведення аукціону – визначення переможця на надання відповідної ДП на конкурентних засадах.</p>
<p><b>3.18.4. Договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:</b></p> <p><b>термін дії договору з дати підписання до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;</b></p> <p><b>порядок розірвання або припинення дії договору;</b></p> <p><b>умови надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому;</b></p> <p><b>вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;</b></p> <p><b>умови моніторингу виконання ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.</b></p> <p><b>Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</b></p>	<p><b>3.18.4. ПДП або ППДП укладає договір на ДП у майбутньому з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена у додатку 13 до цих Правил.</b></p>	<p>Надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії здійснюється на підставі договорів, що укладаються в залежності від виду ДП з використанням відповідної типової форми договору, затвердженої Регулятором (є додатком до Правил ринку). За способом укладення договори на ринку ДП укладаються шляхом приєднання до відповідного виду договору.</p> <p>З метою визначення уніфікованого, однакового підходу до укладення договорів на надання всіх видів ДП на ринку електричної енергії, пропонуємо запровадити укладення Договору на ДП у майбутньому на підставі типової форми договору, що буде затверджений Регулятором.</p>
<p><b>3.18.5. Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП:</b></p>	<p><b>3.18.5. Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП</b></p>	<p><b>1) Щодо запровадження типової форми договору на ДП у майбутньому - відповідно</b></p>

<p>два підписаних примірники договору на ДП у майбутньому; інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p>	<p>заяву щодо приєднання до договору на ДП у майбутньому, типова форма якого наведена у додатку 13 до цих Правил. Форма заяви про приєднання договору оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>до обґрунтування, наведеного до п. 3.18.4 Правил ринку. 2) Щодо вилучення вимоги надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому до проведення аукціону – відповідно до обґрунтування, наведеного до п. 3.18.3</p>
<p><b>3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору на ДП у майбутньому та у разі наявності зауважень ОСП повідомляє про це ППД або кандидата у ППДП протягом 10 робочих днів з моменту його отримання.</b> <b>ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.</b></p>	<p>3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення заяви та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує ПДП або ППДП щодо повноти та коректності надання інформації та доступу для участі в аукціоні та:</p> <p>акцептує заяву щодо приєднання ПДП або ППДП до договору на ДП у майбутньому:</p> <p>повідомляє про надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП.</p> <p>У випадку отримання повідомлення про надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП, ПДП або ППДП надає необхідну інформацію протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення.</p> <p>Якщо ПДП або ППДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява щодо приєднання до</p>	<p>Запропоновані правки спрямовані врегулювати процедуру укладення договору на ДП у майбутньому шляхом приєднання договору на ДП у майбутньому, типова форма якого буде затверджена Регулятором.</p> <p>Обґрунтування щодо запровадження типової форми договору наведено до п. 3.18.4.</p>



	договору на ДП у майбутньому не розглядається.	
<b>3.18.7. Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує договір на ДП у майбутньому, повертає один його примірник ПДП або ППДП та забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи.</b>	3.18.7. Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП надає ППДП доступ до аукціонної платформи.	Оскільки запропоновано укладення договору на ДП у майбутньому шляхом приєднання до типової форми договору, пропонується виключити положення про підписання договору сторонами у паперовій формі.
<b>3.18.8. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом 2 робочих днів надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій визначаються результати спеціальних аукціонів на ДП. Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.</b>	3.18.8. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, переможець спеціального аукціону на ДП надає ОСП фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який дорівнює або перевищує середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом 2 робочих днів надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП додаткову угоду до договору на ДП у	З урахуванням пропозиції до п. 13.8.3, яка передбачає виключення вимоги щодо подання фінансового забезпечення для виконання умов договору на етапі реєстрації ППДП на аукціонній платформі для участі в аукціоні, пропонуємо у п. 3.18.8: 1) Включити зобов'язання переможця спеціального аукціону на ДП подати протягом 5 робочих днів фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому; 2) Визначити в якому розмірі надається фінансове забезпечення; 3) Встановити обов'язок ОСП повідомляти у визначений строк про недостатність обсягу фінансового забезпечення та переможця аукціону. При цьому, не позбавляти переможця аукціону права на укладення договору на ДП у майбутньому, а зобов'язати у визначений строк надати додаткове (таке, що не достає) фінансове забезпечення;

	<p>майбутньому, у якій визначаються результати спеціальних аукціонів на ДП, або повідомлення про недостатність фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, у якому зазначаються порядок розрахунку розміру фінансового забезпечення та розмір фінансового забезпечення, що не достає.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання додаткової угоди або повідомлення переможець спеціального аукціону на ДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та надсилає її ОСП або надає ОСП фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому на розмір, що не достає, або оновлене фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому на повний розмір.</p>	<p>4) Визначити електронний обіг документів під час укладення договорів на ДП у майбутньому та додаткових угод до них.</p> <p>Така процедура дозволить мінімізувати випадки не укладення договорів за результатами спеціальних аукціонів на ДП. Основна мета проведення спеціальних аукціонів на ДП визначення переможця аукціону та отримання своєчасно у майбутньому відповідної ДП, а не покарання переможця аукціону за, можливо, арифметичні помилки у розрахунку розміру фінансової гарантії, та розірвання з ним раніше укладеного договору на ДП у майбутньому.</p>
<p><b>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</b></p>	<p>3.18.9. У разі <del>ненадання недостатності наданого</del> фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у строки, встановлені п. 3.18.8, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує проведення спеціального аукціону на ДП <del>використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</del></p>	<p>Оскільки у п. 3.18.8 вирішується питання отримання фінансового забезпечення у разі його недостатності (шляхом внесення додаткового або оновлення фінансового забезпечення), пропонуємо залишити підставою для розірвання договору на ДП у майбутньому «ненадання фінансового забезпечення».</p> <p>Основна мета проведення спеціальних аукціонів – вирішення ОСП завдань щодо забезпечення необхідного обсягу резервів</p>

		для регулювання частоти та активної потужності, а не використання наданого учасником аукціону фінансового забезпечення.
<p><b>3.18.10. До 01 жовтня року, що передуює першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</b></p> <p><b>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</b></p> <p><b>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</b></p> <p><b>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</b></p>	<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передуює першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</p> <p>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</p> <p><b>З дати укладення ПДП або ППДП договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП припиняється дія договору на ДП у майбутньому.</b></p>	<p>Факт включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП з одиницею надання ДП свідчить про те, що ПДП або ППДП отримано сертифікат відповідності обладнання відповідно до вимог Кодексу системи передачі та ОСП оцінило відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом.</p> <p>Пункт 3.18.10 передбачає, що після набуття статусу одиниці надання ДП, включення до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, ПДП або ППДП укладає договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</p> <p>Відповідно, з укладенням договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП) зобов'язання ПДП та ППДП за договором на ДП у майбутньому повинні припинятися виконанням зобов'язання (стаття 599 Цивільного кодексу України).</p>

<p><b>3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:</b></p> <p><b>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави;</b></p> <p><b>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</b></p>	<p>3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо до <b>01 листопада року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП</b> не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави.;</p> <p><del>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</del></p>	<p>Дивись обґрунтування до п. 3.18.10.</p> <p>З припиненням договору на ДП у майбутньому повинні припинятися зобов'язання ПДП або ППДП щодо фінансового забезпечення виконання договору на ДП у майбутньому.</p> <p>Фінансове забезпечення, надане за договором на ДП у майбутньому, не повинно слугувати фінансовим забезпеченням за договором про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП), що діятиме до 5 років (до 15 років - відповідно до наданих пропозицій).</p> <p>Покладати на ПДП протягом 5 (15 років) зобов'язання забезпечувати виконання договірних зобов'язань на ринку ДП шляхом надання фінансового забезпечення є необґрунтованим фінансовим тягарем.</p> <p>У разі невідповідності надання ДП, що будуть надаватися ПДП в межах договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП) з такого ПДП повинна стягуватись плата за невідповідність у розмірі та порядку, що повинні бути встановлені Правилами ринку.</p>
--	---	---

<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p><b>5.22.2. АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</b></p> <p>...</p>	<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p>5.22.2. АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах, передбачених цим пунктом Правил. <del>фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</del></p> <p>...</p>	<p>Відповідно до обґрунтувань, наведених до п. 3.18.10, 3.18.11.</p>
<p><b>Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635</b></p>		
<p>1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.</p> <p><b>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.</b></p>	<p>1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.</p> <p>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, <b>підлягають перегляду кожного наступного року</b> протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.</p>	<p>Фіксація ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги зменшить ліквідність інвестиційного проекту. Оскільки фіксована ціна на ДП не буде враховувати ріст тарифів на передачу, диспетчерське управління, ріст курсу валют.</p>
<p>1.8. У період дії в Україні воєнного стану та до завершення календарного року, у якому</p>	<p><del>1.8. У період дії в Україні воєнного стану та до завершення календарного року, у</del></p>	<p>У зв'язку з:</p>

<p>припинено або скасовано воєнний стан, ціни на допоміжні послуги визначаються на рівні цін на допоміжні послуги, сформованих на плановий період у календарному році, який передував року, у якому було введено воєнний стан в Україні.</p>	<p><del>якому припинено або скасовано воєнний стан, ціни на допоміжні послуги визначаються на рівні цін на допоміжні послуги, сформованих на плановий період у календарному році, який передував року, у якому було введено воєнний стан в Україні.</del></p>	<p>втратою, внаслідок нескінченних атак на об'єкти енергетичної інфраструктури, значної частини регулюючих потужностей ОЕС України;</p> <p>невизначеність тривалості воєнного стану в Україні;</p> <p>та з метою забезпечення швидкого розвитку і впровадження нових регулюючих потужностей;</p> <p>- пропонується відмінити дію зазначеного пункту Методики.</p>
--	---	---

25 квітня 2024 року

Директорка ЄУЕА



Верещинська А.В.





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



НКРЕКП

№ \_\_\_\_\_

## Про надання змін до Правил ринку

НЕК «УКРЕНЕРГО» надає доопрацьовані пропозиції до проекту змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

### Додатки:

1. Проект змін до Правил ринку на 20 арк. у 1 прим.
2. Проект Рамкового договору на 7 арк. у 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Карасевич Ю.М.  
380 (73) 427 2359



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

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

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/28760

від 13.05.2024

№16576/1-24 від 14.05.2024



**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –**  
**постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Редакція проекту НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<b>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</b>			
<b>Положення відсутнє</b>	<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>потенційна одиниця надання допоміжних послуг – електроустановка або сукупність електроустановок, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, яку зобов'язується представляти ППДП на ринку ДП як одиницю відпуску або одиницю зберігання енергії відповідно до вимог договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (далі – договір на ДП у майбутньому) та цих Правил;</b></p>	<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>потенційна одиниця надання допоміжних послуг - електроустановка або сукупність електроустановок, із загальною регулюючою потужністю не менше 1 МВт, яку зобов'язується <del>представляти</del> <b>представляти/пропонувати ППДП</b> на ринку ДП як одиницю відпуску або одиницю зберігання енергії <del>відповідно до з</del> <b>урахуванням</b> вимог <b>Рамкового</b> договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності <del>в майбутньому</del> (далі – <b>Рамковий</b> договір на ДП, у <del>майбутньому</del> <b>що є додатком цих Правил</b>);</p>	Концепція участі лише для побудови нових одиниць відпуску або одиниць зберігання енергії.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>потенційний постачальник допоміжних послуг - суб'єкт господарювання, який уклав договір на ДП у майбутньому;</b>	потенційний постачальник допоміжних послуг - суб'єкт господарювання, який <b>має намір здійснювати діяльність на ринку допоміжних послуг одиницею відпуску та/або одиниці зберігання енергії та уклав Рамковий договір на ДП у майбутньому;</b>	Концепція участі лише для побудови нових одиниць відпуску або одиниць зберігання енергії.
	<b>Положення відсутнє</b>	<b>рахунок ескроу ППДП — рахунок умовного зберігання, відкритий потенційним постачальником допоміжних послуг для фінансового забезпечення виконання умов Рамкового договору на ДП.</b>	Потребує внесення нового визначення.
<b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b>  ...	<b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b>  ...	<b>III. Допоміжні послуги</b> <b>3.1. Загальні положення</b>  ...	Відповідно до вимог ЗУ Стаття 1. 64) постачальник



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремoux Олександр Володимирович

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

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/28760

від 13.05.2024

<p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>учасники ринку</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>	<p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>	<p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <del>ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП</del> <b>учасники ринку</b>, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт. <b>На спеціальних аукціонах на ДП можуть брати участь ППДП, що пропонують потенційні одиниці надання ДП, які використовуватимуть:</b></p> <p>1) одиниці відпуску, відповідно до Кодексу системи передачі та внесені до Реєстру ПДП відповідно до цих Правил, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці зберігання енергії, відповідно до Кодексу системи передачі та внесені до</p>	<p>допоміжних послуг - учасник ринку, який відповідає встановленим правилами ринку вимогам щодо надання допоміжних послуг та зареєстрований відповідно до правил ринку для надання таких послуг;</p> <p>73) ринок допоміжних послуг - система відносин, що виникають у зв'язку з придбанням оператором системи передачі допоміжних послуг у постачальників допоміжних послуг;</p> <p>Ч. 7 ст. 69 Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, що укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг. Типові договори про надання допоміжних послуг затверджуються Регулятором. Таким чином для узгодження норм із чинним</p>
--	--	---	--

		Ресстру ПДП відповідно до цих Правил, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.	законодавством слід визначати правилами допуск ППДП до аукціонів а не до ринку допоміжних послуг в розумінні ЗУ, тобто виходячи з того, що фактично на аукціоні не відбувається процесу купівлі та/або продажу, а лише «бронювання» пропозицій. У зв'язку з чим пропонується вважати ППДП учасником спеціального аукціону без фактичного статусу учасника ринку та ПДП, які в свою чергу можуть брати участь на ринку ДП на якому відбувається купівля та продаж ДП у відповідності до типових договорів на ДП затверджених ПР. Крім того пропонується конкретизація видів об'єктів, що мають бути потенційно побудовані для застосування даного механізму, тобто виключно генерація та/або УЗЕ.
3.3. Порядок придбання ДП	3.3. Порядок придбання ДП	Залишити у чинній редакції ПР.	Не потребує змін. Спеціальні аукціони не

<p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує для ПДП найменшу з ціни пропозицій на ДП відповідного ПДП або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>	<p>3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.</p> <p>Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.</p>		<p>повинні асоціюватися з звичними річними.</p>
<p>3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>затвердження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>затвердження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>	<p>3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>погодження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>погодження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>	<p>3.3.2. ОСП <b>щорічно</b> та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>погодження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>погодження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>	<p>Пункт 3.3.3 регламентує що «Частка ПДП на ринку ДП визначається для кожного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності окремо і застосовується <b>на річному аукціоні.</b>», то і визначати доцільно на щорічній основі.</p>
<p><b>3.5. Зобов'язання ПДП</b></p> <p>3.5.1. ПДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>	<p><b>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</b></p> <p>3.5.1. ПДП <b>та ППДП</b> зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг <b>та/або договорів на ДП у майбутньому, а також</b> вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>	<p>3.5.1. ПДП <b>та/або</b> ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг <b>та/або Рамкових договорів на ДП у майбутньому відповідно, чинних нормативно-правових актів, що регулюють взаємовідносини на ринку електричної енергії, а також зокрема</b> вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП <b>та/або спеціальних аукціонах на ДП.</b></p>	<p>Виконання вимог Рамкового договору можливе виключно за умови виконання вимог чинних НПА, зокрема Кодексу системи розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку e/e, Правил ринку, тож</p>

			пропонується більш ширше посилання на НПА. Також пропонується змінити назву договору на «Рамковий договір».
<p><b>3.6. Нарахування платежів за ДП</b></p> <p>3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:</p> <p>1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;</p> <p>2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;</p> <p>3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.</p> <p>Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.</p>	<p><b>3.6. Нарахування платежів за ДП</b></p> <p>3.6.1. Ціна надання ДП <del>ПДП</del> визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:</p> <p>1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;</p> <p>2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;</p> <p>3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.</p> <p>Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.</p>	Залишити у чинній редакції ПР.	Не потребує змін.
<p><b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, а також на власному офіційному вебсайті у відповідності до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, <del>розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі – Інструкція щодо подання та публікації даних).</del> Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та</p>	<p><b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, а також на власному офіційному вебсайті відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, <del>розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі – Інструкція щодо подання та публікації даних).</del> Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії</p>	<p><b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, <del>а також на власному офіційному вебсайті</del> відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, <del>розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі – Інструкція щодо подання та публікації даних).</del> Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної</p>	Вважаємо достатнім публікацію на платформі прозорості ENTSO-E.

передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.	для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.	енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.	
<p><b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.</p>	<p><b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП <b>або ППДП</b> представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.</p>	<p><b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП <b>або ППДП</b> представити пропозиції на аукціоні на ДП <b>або спеціальному аукціоні на ДП</b> ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.</p>	Уточнення відповідно концепції.
<p>3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) управління аукціонною платформою;</li> <li>2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціоні на ДП;</li> <li>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж <b>наступного року</b> / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</li> </ol> <p><b>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП;</b></p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p>	<p>3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) управління аукціонною платформою;</li> <li>2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціоні на ДП;</li> <li>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж <b>наступних років</b> / наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</li> </ol> <p>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП <b>та спеціального аукціону на ДП;</b></p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p>	<p>3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) управління аукціонною платформою;</li> <li>2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціоні на ДП;</li> <li>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступних років / наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:</li> </ol> <p>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП <b>та/або</b> спеціального аукціону на ДП;</p> <p>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</p> <p>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</p>	Редакційна правка.

<p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>	<p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>	<p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <p>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</p> <p>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</p> <p>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>	
<p><b>3.10. Аукціони на ДП</b></p> <p>3.10.1. Проведення аукціонів на ДП включає такі етапи:</p> <p>1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;</p> <p>2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік,</p>	<p><b>3.10. Аукціони на ДП</b></p> <p>3.10.1. Проведення аукціонів на ДП, у <b>тому числі спеціальних аукціонів на ДП</b>, включає такі етапи:</p> <p>1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;</p> <p>2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік, та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;</p>	<p>3.10. Аукціони на ДП</p> <p>3.10.1. Проведення аукціонів на ДП, у <b>тому числі спеціальних аукціонів на ДП</b>, включає такі етапи:</p> <p>1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП <b>у тому числі спеціальних аукціонів на ДП</b>;</p> <p>3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП</b> та розраховану граничну ціну;</p> <p>4) відкриття воріт аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП</b>;</p> <p>5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП</b>;</p> <p>6) закриття воріт аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП</b>;</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>

<p>та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;</p> <p>3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;</p> <p>4) відкриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП;</p> <p>6) закриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>7) визначення результатів аукціону на ДП;</p> <p>8) повідомлення ПДП про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;</p> <p>9) оскарження результатів аукціону на ДП.</p>	<p>3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;</p> <p>4) відкриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП;</p> <p>6) закриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>7) визначення результатів аукціону на ДП;</p> <p>8) повідомлення ПДП <b>або ППДП</b> про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;</p> <p>9) оскарження результатів аукціону на ДП.</p>	<p>7) визначення результатів аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП;</b></p> <p>8) повідомлення ПДП <b>або ППДП</b> про результати аукціону на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b> через аукціонну платформу на ДП;</p> <p>9) оскарження результатів аукціону на ДП, <b>спеціальних аукціонів на ДП.</b></p>	
<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <p>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</p> <p>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>3) період закупівлі;</p> <p>4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</p> <p>5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</p> <p>6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</p> <p>7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з</p>	<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <p>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</p> <p>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>3) період закупівлі;</p> <p><b>4) період відстрочення початку надання ДП;</b></p> <p>5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</p> <p>6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</p> <p>7) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</p> <p>8) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними</p>	<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <p>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</p> <p>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>3) період закупівлі;</p> <p><b>4) період відстрочення початку надання ДП;</b></p> <p>4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</p> <p>5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</p> <p>6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</p> <p>7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з</p>	<p>Період початку і кінця постачання зазначаються в графіку та деталях до аукціону.</p>



<p>наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>8) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>9) форму подачі <b>заявок</b>;</p> <p>10) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>заявки</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>13) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p>системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>9) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>10) форму подачі <b>пропозицій</b>;</p> <p>11) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>12) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>13) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	<p>наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</p> <p>8) граничну ціну закупівлі ДП;</p> <p>9) форму подачі <b>пропозицій</b>;</p> <p>10) адресу/електронну адресу, на яку подаються <b>пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</p> <p>11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</p> <p>12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</p> <p>13) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>	
<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p><b>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.</b></p> <p><b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</b></p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p><b>ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП на строк, що перевищує один рік але не більше п'яти років. з відстроченням початку надання такої ДП.</b></p> <p><del>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може перевищувати 2 роки.</del></p>	<p>З пункту впливає, що відстрочення надання послуги визначається терміном за який проводиться аукціон, та який не може перевищувати 5 років, тож це і є терміном на який може бути «відстрочено» надання послуги у відповідності до Рамкового договору.</p>
<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих аукціонів вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, якою володіє ПДП.</p> <p>Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП.</p>	<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих <b>та спеціальних аукціонів на ДП</b> вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП <b>та ППДП</b>, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, <b>якою — володіє ПДП, або для кожної потенційної одиниці надання ДП.</b></p>	<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих <b>та або спеціальних аукціонів на ДП</b> вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП <b>та або ППДП</b>, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП або для кожної потенційної одиниці надання ДП.</p>	<p>Редакційна правка.</p>

Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.	
<p><b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.</p>	<p><b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП <b>та ППДП</b> електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.</p>	<p><b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП <b>або спеціальний аукціон на ДП</b> не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП <b>або ППДП</b> електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b>.</p>	Уточнення відповідно концепції.
<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>1) для річного, місячних, квартальних <b>та тижневих</b> аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;</p>	<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП <b>та ППДП</b> за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>1) для річного, місячних, квартальних, <b>тижневих та спеціальних</b> аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;</p>	<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП <b>та або ППДП</b> за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b>, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>...</p>	Уточнення відповідно концепції.

<p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.</p>	<p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.</p>		
<p>3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП у цей же день.</p>	<p>3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП та ППДП у цей же день.</p>	<p>3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b>, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b>, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП <b>або ППДП</b> у цей же день.</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>
<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;</p> <p>2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;</p> <p>3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг ДП розподіляється ПДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонований обсяг ДП не перевищує</p>	<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;</p> <p>2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;</p> <p>3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг ДП розподіляється ПДП <b>або ППДП</b>, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонований обсяг ДП не перевищує залишковий необхідний. Цей процес</p>	<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП <b>або спеціальних аукціонів на ДП</b> отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на <del>ДП</del> такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>...</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>

<p>залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;</p> <p>4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;</p> <p>5) якщо два або більше ПДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнилися після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.</p>	<p>повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;</p> <p>4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;</p> <p>5) якщо два або більше ПДП <b>або ППДП</b> подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП <b>або ППДП</b>. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнилися після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.</p>		
<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.</p>	<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП <b>або ППДП</b> починаючи з часу, коли ПДП <b>або ППДП</b> проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.</p>	<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП <b>або ППДП</b> починаючи з часу, коли ПДП <b>або ППДП</b> проінформований про результати аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП <b>або спеціальний аукціон на ДП</b> був проведений безуспішно, застосовується <u>глава 3.14</u> цього розділу.</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>
<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b></p> <p>3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну</p>	<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b></p> <p>3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП <b>та ППДП</b> надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну</p>	<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b></p> <p>3.16.1. Після кожного аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> кожному ПДП <b>або ППДП</b> надається інформація про</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>

платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.	платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.	результати аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.	
<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:</p> <p>обсягів та цін поданих пропозицій на ДП; обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</p> <p>Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Якщо аукціонна платформа недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.</p>	<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП <b>та ППДП</b> результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП <b>та ППДП</b>, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:</p> <p>обсягів та цін поданих пропозицій на ДП; обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</p> <p>Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Якщо аукціонна платформа недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП <b>або ППДП</b>, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.</p>	<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> повідомляє ПДП <b>або ППДП</b> результати аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> (у тому числі тих ПДП <b>або ППДП</b>, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:</p> <p>...</p>	Уточнення відповідно концепції.
<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП.</p>	<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП <b>та ППДП</b> мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону/<b>спеціального</b> аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП <b>та ППДП</b>.</p>	<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП <b>або ППДП</b> мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП, у якому приймали участь</b>, упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> повідомлені ПДП <b>або ППДП</b>.</p>	Уточнення відповідно концепції.
<p>3.17.6. Якщо ПДП не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.</p>	<p>3.17.6. Якщо ПДП <b>або ППДП</b> не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП <b>або ППДП</b> вважається таким, що</p>	<p>3.17.6. Якщо ПДП <b>або ППДП</b> не оскаржує результати аукціону на ДП <b>або спеціального аукціону на ДП</b> у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП <b>або ППДП</b></p>	Уточнення відповідно концепції.

	погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.	вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.	
<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b>		
<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП</b> ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.	3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років. <b>На спеціальному аукціоні закуповується обсяг потреби в ДП, що дорівнює 100% від потреби, що розрахована на рік в якому проводиться такий аукціон. з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.</b>	Пропозиція виставляти 100% від потреби на спеціальні аукціони.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП</b> мають право брати участь: ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП; ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь: <del>ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;</del> ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	Уточнення відповідно концепції.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b> укласти договір на ДП у майбутньому; надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому. Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунок ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.	3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на <del>потенційні</del> <del>одиниці надання ДП, ПДП та ППДП</del> необхідно виконати такі умови: <del>укласти договір на ДП у майбутньому</del> <b>набути статусу ППДП шляхом укладення Рамкового договору на ДП;</b> - надати фінансове забезпечення виконання зобов'язань відповідно до умов Рамкового договору; - надати гарантійний внесок відповідно до умов Рамкового Договору.	Пропонується прибрати для узгодженості подальших дій. Якщо в подальшому контроль виконання фінансового забезпечення виконується ПІСЛЯ проведення аукціону, тоді не доцільно виставляти вимогу щодо оплати фінансового забезпечення перед проведенням аукціону. В такому випадку фінансове забезпечення надає

			виключно переможець (-жці) аукціону. В іншому випадку контроль наявності фінансового забезпечення має бути прибраний в процедурі узгодження додатку до договору. Та має бути передбачена процедура повернення фінансового забезпечення тим учасникам аукціону, пропозиції яких не були прийняті.
Положення відсутні	<p><b>3.18.4. Договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:</b></p> <p><b>термін дії договору з дати підписання до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;</b></p> <p><b>порядок розірвання або припинення дії договору;</b></p> <p><b>умови надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому;</b></p> <p><b>вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;</b></p> <p><b>умови моніторингу виконання ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.</b></p> <p><b>Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.</b></p>	<p><b>3.18.4. Рамковий договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:</b></p> <p><b>термін дії договору з дати підписання до дати укладання договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</b></p> <p><b>порядок розірвання або припинення дії договору;</b></p> <p><b>умови надання фінансового забезпечення виконання умов Рамкового договору на ДП у майбутньому;</b></p> <p><b>вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;</b></p> <p><b>права та зобов'язання сторін договору;</b></p> <p><b>терміни виконання договору;</b></p> <p><b>умови перевірки виконання ПДП або ППДП зобов'язань взятих на себе Рамковим договором умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.</b></p>	<p>Пропонується виключити технічні характеристики оскільки вони визначаються КСП, ТУ та договором приєднання.</p>

		Форма <b>Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.	
Положення відсутнє	<p><b>3.18.5.</b> Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП: два підписаних примірники договору на ДП у майбутньому;</p> <p>інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p>	<p>3.18.5. Для укладання <b>Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому ПДП або Кандидат в ППДП надає ОСП:</p> <p><del>два підписаних примірники</del> <b>проект Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому підписаний згідно чинного законодавства (кількість примірників визначається обраним способом підписання договору);</p> <p>відомості про наміри здійснення будівництва одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії, про технічні параметри потенційної одиниці ДП (потужність, місце розташування та інші відомості наявні на момент звернення)</p> <p><del>інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому</del></p> <p>довідку з банку про відкриття рахунку ескроу ППДП;</p> <p>документи, що підтверджують повноваження на підписання Рамкового договору;</p> <p>ЕІС-код типу X;</p> <p>ЕСRB-код;</p> <p>витяг або виписку з ЄДР.</p> <p><b>Рамковий договір укладається лише на одну потенційну одиницю надання ДП.</b></p>	<p>Пропонується на момент укладення договору забезпечити надання довідки про відкриття рахунку ескроу, оскільки на момент укладення не є зрозумілим хто буде переможцем аукціону та яка сума фінансового забезпечення.</p>
Положення відсутнє	<p><b>3.18.6.</b> ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору на ДП у майбутньому та у разі наявності зауважень ОСП повідомляє про це ППД або кандидата у ППДП протягом 10 робочих днів з моменту його отримання.</p> <p>ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.</p>	<p><b>3.18.6.</b> ОСП повідомляє <del>ПДП або кандидата в</del> ППДП про наявність зауважень до <b>проекту Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому, отриманого від <del>ПДП або ППДП</del>, протягом 10 робочих днів з дня отримання. ОСП має право запросити уточнюючу інформацію, що необхідна для укладення Рамкового договору.</p>	<p>Уточнення відповідно концепції.</p>



Положення відсутні	<p><b>3.18.7. Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує договір на ДП у майбутньому, повертає один його примірник ПДП або ППДП та забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи.</b></p>	<p>3.18.7. Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує <b>проект Рамкового</b> договору на ДП та у <del>майбутньому</del>, повертає <del>один його підписаний</del> примірник <del>ПДП або ППДП</del> і забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи <b>після проходження реєстрації.</b></p> <p><del>Після усунення ПДП або ППДП зауважень, ОСП підписує договір на ДП у майбутньому, повертає один його примірник ПДП або ППДП та забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи.</del></p>	
Положення відсутні	<p><b>3.18.8. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом 2 робочих днів надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій визначаються результати спеціальних аукціонів на ДП.</b></p> <p><b>Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.</b></p>	<p>3.18.8. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ППДП, <b>чия пропозиція була акцептована ОСП, здійснює поповнення рахунку ексроу в сумі, яка дорівнює вартості акцептованих пропозицій за перший квартал року, в якому планується постачання, та надає підтвердження про проведення такої оплати.</b> ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов <b>Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом <del>2</del> <b>3</b> робочих днів з дня отримання підтвердження про проведення такої оплати надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП <del>два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій визначаються</del> підписаний ОСП примірник <b>додатка до Рамкового договору на ДП, у якому фіксуються результати спеціального аукціону на ДП.</b></p> <p><b>Для ППДП, що має намір приймати участь на іншому спеціальному аукціоні на умовах укладеного Рамкового договору на ДП на ту ж саму потенційну одиницю надання ДП укласться додаток до</b></p>	<p>Пропозиція АР</p> <p>Визначати вимогу щодо розміру фінгарантії в окремій затвердженій Регulatoryм методики.</p>

		<p>Рамкового договору на ДП «Результати спеціальних аукціонів на ДП» за результатом визначення такого ППДП переможцем відповідно до цього пункту на кожний окремий результат спеціального аукціону на ДП.</p> <p>Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.</p>	
Положення відсутніс	<p>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p>	<p>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов <b>Рамкового</b> договору на ДП у <del>майбутньому</del>, такий договір вважається розірваним з дня повідомлення про розірвання у зв'язку з відсутністю фінансового забезпечення в повному обсязі якщо відсутні підстави щодо продовження дії цього договору у зв'язку з наявністю додатка до Рамкового договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП» укладеного за результатом проведення іншого спеціального аукціону на ДП. В такому випадку акцепт пропозицій такого ППДП скасовується. результати спеціального аукціону на ДП анулюються. а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов <b>Рамкового</b> договору на ДП у майбутньому.</p>	Уточнення відповідно концепції.
Положення відсутніс	<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передус першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</p>	<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передус першому року надання ДП, <del>ПДП або</del> ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p><b>виконати вимоги Рамкового договору;</b></p> <p><del>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</del></p> <p><del>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</del></p>	Для включення до Реєстру ДП необхідно виконати вимоги Рамкового договору.

	<b>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</b>	<del>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</del>	
<b>Положення</b>	<b>відсутнє</b>	3.18.11. ОСП стягує надане фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо: не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави; не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.	3.18.11. ОСП стягує надане фінансове забезпечення виконання умов <b>Рамкового договору на ДП на умовах Рамкового договору на ДП.</b> <del>майбутньому у разі якщо: не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.10 цієї глави; не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП</del> Уточнення відповідно концепції.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18.12. Вартість послуг визначається за результатами проведення спеціального аукціону та фіксується по відношенню до курсу євро, установленим НБУ, на дату проведення спеціального аукціону.</b>	У зв'язку із численними зверненнями потенційних інвесторів Пропонуємо НКРЕКП розглянути можливість фіксації результатів аукціонів з прив'язкою до євро. Або запропонувати індексацію за затвердженою Регулятором методикою.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>Положення відсутнє</b>	<b>3.18.13. У випадку акценту пропозицій ППДП за результатами проведення спеціального аукціону, ОСП зобов'язується обрахувати сумарну вартість акцентованих пропозицій з грн/МВт в євро/МВт та зафіксувати обраховану вартість. У випадку виконання ППДП умов Рамкового Договору</b>	У зв'язку із численними зверненнями потенційних інвесторів Пропонуємо НКРЕКП розглянути можливість фіксації результатів

		в повній мірі та укладання Основного договору, ОСП зобов'язується здійснювати оплату за надані ДП відповідно до умов Основного договору в грн/МВт відповідно до зафіксованої за Рамковим Договором вартості ДП в євро/МВт.	аукціонів з прив'язкою до євро. Або запропонувати індексацію за затвердженою Регулятором методикою.
Положення відсутнє	Положення відсутнє	3.18.14. Вимоги щодо фінансового забезпечення та рахунку ескроу ППДП визначені умовами Рамкового Договору.	Уточнення.
<p>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>...</p>	<p>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</p> <p>...</p> <p>5.22.2. АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</p> <p>...</p>	<p><del>5.22.2. АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</del></p>	<p>Пропонується виключити, оскільки на етапі застосування плати за невідповідність мають діяти недискримінаційно умови Правил ринку для всіх ПДП. У випадку ж не виконання Рамкового договору ОСП використовує фінансове забезпечення яке розраховано відповідно до 3.18.</p>

**Рамковий договір про надання допоміжних послуг  
з регулювання частоти та активної потужності**

\_\_\_\_\_ (місце укладення)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі ліцензії \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № \_\_\_\_\_, код **ECRB** № \_\_\_\_\_, далі – оператор системи передачі (ОСП) з однієї сторони та \_\_\_\_\_ в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_ енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № \_\_\_\_\_, код **ECRB** № \_\_\_\_\_, далі – потенційний постачальник допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (ППДП), з іншої сторони, спільно іменовані як Сторони, а кожна окремо як Сторона, уклали цей рамковий договір (далі - Договір) про таке.

**1. Предмет Договору**

1.1. Цей Договір є рамковим договором, Сторони якого зобов'язуються протягом строку, визначеного цим Договором, укласти в майбутньому договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (Основний договір) на умовах, встановлених цим Договором та Правилами ринку.

1.2. За цим Договором Сторони визнають, що ППДП має намір та потенціал в майбутньому надавати допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (далі - ДП) у частині забезпечення одного або більше резервів: резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання).

**2. Основний договір**

2.1. Сторони домовились, що Основний договір має бути укладений \_\_\_\_\_, але не пізніше 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, період надання яких, визначений в Додатку до цього договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП».

2.2. Основний договір укладається в порядку та формі визначеним згідно Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку).

2.3. Придбання ДП за Основним договором здійснюється за процедурою та умовами придбання ДП згідно з проведеними Спеціальними аукціонами на допоміжні послуги відповідно до Правил ринку.

2.4. ППДП зобов'язується надати ДП за Основним договором, а ОСП прийняти та оплатити такі послуги в обсягах та вартості визначеної в Додатку до цього Договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП».



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

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

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/28760

від 13.05.2024

### 3. Права та обов'язки Сторін

#### 3.1. ОСП має право:

- 1) на отримання повної і достовірної інформації щодо виконання ППДП зобов'язань, визначених пунктом 3.4 цього Договору;
- 2) на отримання фінансового забезпечення в обсязі, що визначається згідно цього Договору;
- 3) розірвання Договору в односторонньому порядку у випадках, передбачених Договором;
- 4) відмовити в укладенні Основного договору у випадку не виконання ППДП вимог Правил ринку, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу в частині виконання процедури приєднання та укладення обов'язкових договорів на ринку.
- 5) недопущення ППДП до спеціального аукціону на якому заявлено період надання послуг, який рівнозначний періоду в якому має бути укладений Основний договір згідно з п. 2.1 цього Договору.

#### 3.2. ППДП має право:

- 1) вимагати від ОСП укладення Основного договору у разі виконання ППДП усіх зобов'язань пов'язаних з його укладенням визначених вимогами Правил ринку, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу в частині виконання процедури приєднання та укладення обов'язкових договорів на ринку електричної енергії, укладення яких передують укладенню Основного договору;
- 2) ініціювати дострокове розірвання цього договору у випадку невиконання умов цього Договору;
- 3) повернення фінансового забезпечення в повному обсязі при умові виконання вимог цього Договору.

#### 3.3. ОСП зобов'язується:

- 1) укласти з ППДП Основний договір у випадку виконання ППДП усіх зобов'язань за цим Договором та вимог ПР, КСП, ПРРЕЕ в частині укладення обов'язкових договорів на ринку електричної енергії, укладення яких передують укладенню Основного договору;
- 2) надати доступ до аукціонної платформи. Згідно з цим Договором.

#### 3.4. ППДП зобов'язується:

- 1) відкрити в одному із визначених ОСП банків рахунок ескроу ППДП для поповнення коштів за цим Договором, повідомити ОСП розрахункові реквізити та надати фінансове забезпечення;
- 2) не пізніше ніж через \_\_\_\_\_ днів з дня укладання цього Договору надати ОСП Технічні умови на приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики;
- 3) не пізніше ніж через \_\_\_\_\_ днів підтвердити факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого Постановою

НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), або Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та надати виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу);

4) не пізніше ніж через \_\_\_\_\_ днів укласти договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідності до вимог Правил роздрібного ринку, Кодексом системи розподілу та надати ОСП копію зазначених договорів з додатками;

5) не пізніше ніж через \_\_\_\_\_ днів отримати ЕІС-код типу W;

6) не пізніше ніж в термін визначений пунктом 2.1 укласти з ОСП усі необхідні для участі на ринку електричної енергії договори, визначені Правилами ринку та КСП, а саме: договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь на балансуєчому ринку, отримати Свідоцтво про відповідність для своєї електроустановки, від якої він подавав пропозицію на Спеціальний аукціон, з потужністю заявленого резерву не менше, аніж зазначено у Додатку до цього договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП» та укласти Основний договір;

7) відшкодувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;

8) не пізніше ніж через \_\_\_\_ днів надати ОСП вантажну митну декларацію на обладнання, що буде використовуватись для надання ДП;

9) не пізніше ніж через \_\_\_\_ днів надати ОСП підтверджуючий документ (гарантійний лист) про отримання фінансування проекту будівництва нової одиниці надання ДП;

10) не використовувати кошти фінансового забезпечення в повному обсязі до повного виконання вимог цього Договору, що були внесені відповідно до пункту 3.4.

#### **4. Відповідальність сторін**

4.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

4.2. Сторона, яка необґрунтовано ухиляється від укладення Основного договору, передбаченого цим Договором, повинна відшкодувати другій Стороні збитки, завдані простроченням.

#### **5. Обмін інформацією**

5.1. Інформацію стосовно ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію суб'єкта господарювання, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місцезнаходження суб'єкта господарювання, про зміну банківських реквізитів та інших даних, що впливають на належне виконання передбачених цим Договором зобов'язань, Сторони повинні повідомити протягом 5 робочих днів після настання таких змін.

5.2. Повідомлення вважаються отриманими Стороною:

1) у день їх доставки кур'єром, що підтверджується квитанцією про вручення одержувачу, що

підписується представником одержувача;

2) у день особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або на третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, у якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом), у день направлення за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу) в електронному вигляді.

5.3. Додаток до цього договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП» підписується ОСП та направляється ППДП у разі визнання його переможцем за результатом проведення спеціального аукціону на ДП. У разі визнання ППДП переможцем на декількох спеціальних аукціонах на ДП, ОСП підписує та направляє додаток до цього договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП» за результатом кожного спеціального аукціону на ДП згідно порядку встановленому Правилами ринку.

5.4. Даний Договір укладається лише на одну одиницю генерації або одиницю зберігання енергії (якщо вона будується не у складі одиниці генерації), що має бути побудована та щодо якої має бути укладений Основний договір, характеристики якої описуються в Технічні умови на приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єктів) енергетики.

## **6. Фінансове забезпечення**

6.1. Не пізніше 7 робочого дня до проведення спеціального аукціону ППДП перераховує на рахунок ескроу гарантійний внесок в сумі, яка дорівнює 10% від максимально можливої вартості запланованих до надання резервів, що розраховується за максимальною граничною ціною відповідного резерву, визначеною за методикою формування цін на допоміжні послуги, на перший квартал надання ДП (3 місяці). У разі ненадання або недостатності розміру наданого ППДП гарантійного внеску у зазначений термін, ППДП не допускається до участі у спеціальному аукціоні. Акредитація на аукціон надається на потужність, яка забезпечена гарантійним внеском.

6.2. Гарантійний внесок ППДП за результатом аукціону набуває статусу частини фінансового забезпечення. Якщо жодна пропозиція ППДП не була акцептована, гарантійний внесок повертається ППДП не пізніше ніж після 30 календарних днів.

6.3. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП ППДП надає ОСП фінансове забезпечення виконання умов Договору в сумі, яка дорівнює сумарній вартості акцептованих пропозицій за перший квартал першого року, в якому планується надання послуг та визначається в додатках до цього договору «Результати спеціальних аукціонів на ДП». У разі ненадання або недостатності розміру наданого ППДП фінансового забезпечення у зазначений термін, на шостий робочий день результати аукціону для такого ППДП анулюються, а Договір вважається розірваним.

6.4. Фінансове забезпечення надається у вигляді розміщення коштів на рахунку ескроу ППДП.

6.5. ППДП отримує право повернути кошти фінансового забезпечення в повному обсязі після повного виконання вимог цього Договору, але не раніше ніж після 30 календарних днів з дня підписання акту приймання-передачі наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності згідно з Основним договором.

6.6. Фінансове забезпечення не повертається ППДП у разі порушення ним умов цього Договору.



6.7. Фінансове забезпечення стягується ОСП в термін не пізніше 30 календарних днів з дня, передбаченого пунктом 2.1 цього Договору, в обсязі фінансового забезпечення визначеного в цьому Договорі та додатках до нього «Результати спеціальних аукціонів на ДП» у випадку невиконання ППДП вимог пунктів 2.1 та 3.4. Для цього ОСП надає в уповноважений банк платіжну інструкцію (платіжне доручення) щодо списання коштів з рахунку ескроу ППДП де вказує суму списання коштів, відомості щодо цього Договору та копію Повідомлення про невиконання цього Договору.

6.8. Фінансове забезпечення не стягується у випадку дострокового розірвання договору, якщо ППДП не став переможцем жодного із спеціальних аукціонів.

6.9. Прийнятним є тільки форма забезпечення – грошовий депозит на спеціальному бізнес-рахунку ескроу ППДП.

6.10. Рахунок ескроу ППДП повинен передбачати:

(а) зобов'язання уповноваженого банку на списання (переказ) коштів з цього рахунку за платіжною вимогою ОСП, у випадках, передбачених цим Договором;

(б) право переказувати кошти з цього рахунку тільки з дозволу ОСП;

(с) доступ ОСП до інформації щодо наявних коштів на рахунку ескроу ППДП.

6.11. Уся фінансова інформація, ціни і суми визначаються з точністю двох знаків після коми.

6.12. Фінансове забезпечення надається у вигляді розміщення коштів на рахунку ескроу ППДП.

## **7. Форс-мажор**

7.1. Якщо внаслідок дії форс-мажорних обставин (техногенного, природного, соціально-політичного, військового характеру, обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади, органів, установ, що містить заборону або обмеження з питань, які мають безпосереднє відношення до виконання цього Договору)) унеможливується виконання будь-якою Стороною зобов'язань за цим Договором, така Сторона повинна повідомити у письмовій формі про це іншу Сторону протягом п'яти робочих днів з моменту їх виникнення.

7.2. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однією зі Сторін про неможливість виконання прийнятих за цим Договором зобов'язань позбавляє таку Сторону права посилаючись на будь-яку вказану обставину як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язань.

7.3. У разі дії форс-мажорних обставин більше 30 календарних днів Сторони мають право відмовитися від подальшого виконання зобов'язань за цим Договором та в установленому порядку розірвати Договір.

7.4. Наявність форс-мажорних обставин підтверджується відповідним документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

## **8. Врегулювання спорів**

8.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються Сторонами шляхом переговорів. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню в судах України відповідно до чинного

законодавства України.

8.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

## **9. Конфіденційність**

9.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

9.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

9.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

## **10. Строк Договору**

10.1. Цей Договір набуває чинності з дати його підписання і діє до дати укладання Основного договору, а в частині вимог щодо фінансового забезпечення – в термін, регламентований главою 6 цього Договору.

10.2. Договір достроково припиняється, якщо Основний договір не укладений протягом строку (у термін), встановленого пунктом 2.1 цього Договору, або Договір вважається достроково розірваним з дня направлення повідомлення про його розірвання у зв'язку із ненаданням/ наданням не в повному обсязі та в терміни, визначені Правилами ринку та цим Договором, фінансового забезпечення.

10.3. Договір може бути розірвано за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

10.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в Повідомленні про невиконання Договору та здійснити стягнення фінансового забезпечення у випадках передбачених цим Договором, якщо ППДП порушив строки виконання зобов'язань, визначених пунктом 2.1 та 3.4 цього Договору.

## **11. Інші умови**

11.1. Цей Договір складено у двох оригінальних примірниках/в електронному вигляді (потрібне підкреслити).

11.2. Права та обов'язки Сторін за цим Договором не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони.

11.3. Всі зміни та доповнення до цього Договору оформляються у письмовій формі за підписами уповноважених представників обох Сторін.

11.4. У випадках не передбачених цим Договором Сторони керуються чинним законодавством України.

## 12. Реквізити сторін

ОСП	ППДП
Адреса:	Адреса:
П/р №	Ескроу:
МФО	МФО
ЄДРПОУ	ЄДРПОУ
ПІН:	ПІН:
Телефон:	Телефон:
Факс:	Факс:
Email:	Email:
Статус платника податку:	Статус платника податку:
Директор:	Директор:
М. П. (за наявності)	М. П. (за наявності)

Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
Тарасюку Валерію Володимировичу  
03680, м.Київ, вул. Смоленська 19

№425 від 24.04.2024 року

щодо подання пропозицій до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні  
послуги

Користуючись нагодою, хочемо від імені усіх працівників Групи компаній KNESS висловити повагу та вдячність за всі ті зусилля, які робить Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) в цей час випробувань для забезпечення стабільного функціонування електроенергетичної системи України.

НКРЕКП оприлюднила Проєкт змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги. Враховуючи важливість даних змін пропозиції та просимо розглянути їх на громадських обговореннях.

Додаток 1 - Пропозиції ТОВ"НЕСС Енерджі", щодо змін до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги.

**Директор**

**Кравчук С.В.**

**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**  
**проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –**  
**постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕСС	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p><b>потенційна одиниця надання допоміжних послуг – електроустановка або сукупність електроустановок, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, яку зобов’язується представляти ППДП на ринку ДП як одиницю відпуску або одиницю зберігання енергії відповідно до вимог договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (далі – договір на ДП у майбутньому) та цих Правил;</b></p>		
<p><b>потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на ДП у майбутньому;</b></p>	<p><b>потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на надання ДП у майбутньому</b></p>	
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><b>ППДП – потенційний постачальник допоміжних послуг;</b></p>		
<p><b>III. Допоміжні послуги</b></p> <p><b>3.1. Загальні положення</b></p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь <b>ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП, які використовують:</b></p>		

<p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.</p>		
<p>3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:</p> <p>1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:</p> <p>...</p> <p>напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися <b>ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП:</b> окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;</p> <p>кількість пар «ціна – обсяг» - кількість пар «ціна – обсяг», що може пропонуватися <b>ПДП або ППДП у</b></p>		

межах одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП;  ...		
<b>3.2. Порядок реєстрації ПДП</b> 3.2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил, та включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про приєднання до відповідних договорів про надання ДП оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті. До заяви кандидата у ПДП додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП електроустановки. Наявність договору за умови наявності сертифіката, строк дії якого минув і не був поновлений, не дає ПДП права на участь на ринку ДП та є підставою для виключення такого ПДП з реєстру ПДП.		<i>а як реєструється ППДП?</i>
<b>3.3. Порядок придбання ДП</b> 3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує <del>для ПДП</del> найменшу з ціни пропозицій на ДП <del>відповідного ПДП</del> або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.		
3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на <b>погодження</b> Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення		

<p>якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).</p> <p>Після <b>погодження</b> Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.</p>		
<p><b>3.4. Зобов'язання ОСП щодо забезпечення функціонування ринку ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.4.2. ОСП здійснює моніторинг надання ДП у кожному розрахунковому періоді відповідно до Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, що є додатком 6 до цих Правил.</p> <p>Порядок моніторингу виконання <b>ПДП</b> зобов'язань з надання <b>ДП</b> містить детальну інформацію щодо способу, за допомогою якого вимірюються відповідні ДП, процедури кількісного та якісного контролю, яких дотримується ОСП, що встановлені з урахуванням експлуатаційних особливостей ОЕС України.</p>		
<p><b>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</b></p>		
<p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг <b>та/або договорів на ДП у майбутньому, а також</b> вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>		
<p><b>3.6. Нарахування платежів за ДП</b></p> <p>3.6.1. Ціна надання ДП <del>НДН</del> визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методиці, таким чином:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт;</li> <li>2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;</li> </ol>		



<p>3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.</p> <p>Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.</p>		
<p>3.6.10. У випадку прийняття рішення щодо позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП у частині надання ДП ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.</p>		
<p><b>3.8. Вимоги до звітів щодо ДП</b></p> <p>...</p> <p>3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E, а також на власному офіційному вебсайті відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії, <del>розробленої відповідно до пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі – Інструкція щодо подання та публікації даних).</del> Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.</p>		
<p><b>3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП</b></p> <p>3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП або ППДП представити пропозиції на аукціоні на</p>		

ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.		
3.9.2. ПДП <b>або</b> ППДП отримує доступ до аукціонної платформи відповідно до умов, визначених у цих Правилах.		
<p>3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) управління аукціонною платформою;</li> <li>2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП;</li> <li>3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж <b>наступних років</b> / наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП: <ul style="list-style-type: none"> <li>не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП <b>та спеціального аукціону на ДП;</b></li> <li>не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;</li> <li>не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.</li> </ul> </li> </ol> <p>Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;</li> <li>5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;</li> <li>6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та</li> </ol>		

<p>інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;</p> <p>7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;</p> <p>8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених Законом, та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>		
<p><b>3.10. Аукціони на ДП</b></p> <p>3.10.1. Проведення аукціонів на ДП, у тому числі спеціальних аукціонів на ДП, включає такі етапи:</p> <p>1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;</p> <p>2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік, та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;</p> <p>3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;</p> <p>4) відкриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП;</p> <p>6) закриття воріт аукціону на ДП;</p> <p>7) визначення результатів аукціону на ДП;</p> <p>8) повідомлення ПДП <b>або ППДП</b> про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;</p> <p>9) оскарження результатів аукціону на ДП.</p>		

<p>3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) торгову зону, по якій проводяться торги;</li> <li>2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li>3) період закупівлі;</li> <li><b>4) період відстрочення початку надання ДП;</b></li> <li>5) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;</li> <li>6) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;</li> <li>7) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;</li> <li>8) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;</li> <li>9) граничну ціну закупівлі ДП;</li> <li><b>10) форму подачі пропозицій;</b></li> <li><b>11) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції</b> (у випадку застосування резервної процедури);</li> <li><b>12) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;</b></li> <li><b>13) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;</b></li> </ol>		
---	--	--

<p><b>14)</b> іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).</p>		
<p>3.10.3. У випадку перенесення дати проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, <b>та/або спеціального аукціону на ДП</b> ОСП повинен забезпечити оприлюднення інформації щодо оновлених дат проведення відповідного аукціону з дотриманням мінімальних граничних строків, встановлених для оприлюднення деталей аукціону та обґрунтування таких змін.</p> <p>Обґрунтування змін дат проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, <b>та/або спеціального аукціону на ДП</b> має бути оприлюднене на офіційному вебсайті ОСП та в аукціонній платформі одночасно з перенесенням дати проведення відповідного аукціону.</p>		
<p>3.10.4. Час закриття воріт річного/квартального/місячного/тижневого/добового/<b>спеціального</b> аукціонів на ДП вказується у графіку/деталях проведення аукціонів на ДП. Якщо час закриття воріт відрізняється від часу, вказаного у графіку проведення аукціонів на ДП, то це вказується в деталях відповідного аукціону, які публікуються на офіційному вебсайті ОСП.</p>		
<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p><b>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.</b></p> <p><b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</b></p>	<p>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</p>	
<p>3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП повинні мати доступ до аукціонної платформи після</p>		<p><i>Що таке реєстрація на ринку ДП? Що треба для ППДП щоб</i></p>

реєстрації на ринку ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.		<i>zareestruvatis' na rynku DP? Moze zgidno p.3.18.7.</i>
<p>3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року <b>надання</b> ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.</p> <p>У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.</p>		
<p>3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть виставлятися на добовому, тижневому, місячному, кварталному та річному аукціонах на ДП.</p> <p><b>ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть виставлятися на спеціальних аукціонах на ДП.</b></p>		
3.10.16. Пропозиції резерву, подані ПДП <b>або ППДП</b> відповідно до глави 3.3 цього розділу, ураховуються під час визначення результатів аукціонів на ДП.		
<p><b>3.12. Поведінка на аукціонах на ДП</b></p> <p>3.12.1. ПДП та <b>ППДП</b> зобов'язані утримуватися від будь-яких дій, що можуть призвести до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або що порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.</p>		
3.12.2. ОСП надає Регулятору інформацію щодо тих ПДП та <b>ППДП</b> , чії дії призводять або призвели до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати		

процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.		
<b>3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки</b>		
<p>3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП та ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.</p>		<p><i>В інструкції написано, що: Доступ до аукціонів надається учасникам ринку, що набули статусу постачальника допоміжних послуг на певні види резервів. - це треба скоригувати для ППДП</i></p>
<p>3.13.4. Кожен ПДП та ППДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.</p>		<p><i>Повинно бути право подавати різні ціни для кожного року (врахування інфляції)</i></p>
<p>3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих та спеціальних аукціонів на ДП вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП та ППДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП, <del>якою володіє НДН</del>, або для кожної потенційної одиниці надання ДП.</p> <p>Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.</p>		
<b>3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП</b>		

<p>3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП та ППДП електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.</p>		
<p>3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП та ППДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:</p> <p>1) для річного, місячних, квартальних, <b>тижневих та спеціальних</b> аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;</p> <p>2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.</p>		
<p>3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть</p>		



бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП та ППДП у цей же день.		
<p><b>3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності</b></p> <p>...</p> <p>3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:</p> <p>1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;</p> <p>2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;</p> <p>3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг ДП розподіляється ПДП <b>або ППДП</b>, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонований обсяг ДП не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;</p> <p>4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;</p> <p>5) якщо два або більше ПДП <b>або ППДП</b> подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП <b>або ППДП</b>. У разі нецілих чисел, отриманих після</p>		

<p>пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.</p>		
<p>3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП <b>або ППДП</b> починаючи з часу, коли ПДП <b>або ППДП</b> проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.</p>		
<p><b>3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП</b></p> <p>3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП <b>та ППДП</b> надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.</p>		
<p>3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП <b>та ППДП</b> результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП <b>та ППДП</b>, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>обсягів та цін поданих пропозицій на ДП;</li> <li>обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</li> </ul> <p>Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Якщо аукціонна платформа недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП <b>або ППДП</b>, який брав</p>		

участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.		
<p>3.16.3. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП із зазначенням, зокрема, обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.</p> <p>Результати добового аукціону на ДП оприлюднюються не пізніше 17:00 дня проведення такого аукціону.</p> <p>Результати річного/квартального/місячного/тижневого/<b>спеціального</b> аукціону на ДП оприлюднюються після завершення процедури оскарження результатів відповідного аукціону.</p>		
<p><b>3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП</b></p> <p>3.17.1. ПДП та ППДП мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону/<b>спеціального</b> аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП та ППДП.</p>		
3.17.2. ПДП <b>або</b> ППДП надсилає оскарження на електронну адресу ОСП і передає листом.		
3.17.3. ОСП надає відповідь ПДП <b>або</b> ППДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.		
3.17.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП <b>або</b> ППДП протягом 1 робочого дня надсилає повідомлення на електронну адресу ОСП щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.		
3.17.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у строк, визначений пунктом 3.17.4 цієї глави, означатиме, що ПДП <b>або</b> ППДП погодився з		

результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цими Правилами.		
3.17.6. Якщо ПДП або ППДП не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений пунктом 3.17.1 цієї глави строк, ПДП або ППДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.		
<b>3.18. Спеціальні аукціони на ДП</b>		
<b>3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.</b>		
<b>3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:</b> <b>ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;</b> <b>ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</b>		
<b>3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b> <b>укласти договір на ДП у майбутньому;</b> <b>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</b> <b>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується</b>		<p><i>Як визначається середньорічна ціна ДП?</i></p> <p><i>На який термін має бути гарантія та яка процедура її оновлення (банківські гарантії видаються на один рік).</i></p>

<p>для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</p>		<p><i>Величина гарантії є непропорційною потенційним втратам ОСП та буде мати значний вплив на конкурентність участі у аукціонах та на собівартість послуг ДП у майбутньому. Пропонованою величиною фінансової гарантії може бути 20% від річної вартості послуги ДП у майбутньому. Ця величина є достатньою для відповідальності ППДП за реалізацію об'єкту та покриває потенційні втрати ОСП від неоптимальної закупівлі ДП в наступних аукціонах з меншими часовими горизонтами.</i></p>
<p><b>3.18.4. Договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:</b></p> <p><b>термін дії договору з дати підписання до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;</b></p> <p><b>порядок розірвання або припинення дії договору;</b></p> <p><b>умови надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому;</b></p> <p><b>вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;</b></p> <p><b>умови моніторингу виконання ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.</b></p>	<p><b>вимоги до технічних характеристик (зокрема одинична потужність об'єкту) обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;</b></p>	<p><i>Вбачаємо необхідним розробити форму типового договору на ДП у майбутньому</i></p>

Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.		
<b>3.18.5.</b> Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП: два підписаних примірники договору на ДП у майбутньому; інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.		<i>Банківська гарантія надається до підписаного договору</i>
<b>3.18.6.</b> ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору на ДП у майбутньому та у разі наявності зауважень ОСП повідомляє про це ППД або кандидата у ППДП протягом 10 робочих днів з моменту його отримання. ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.		
<b>3.18.7.</b> Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує договір на ДП у майбутньому, повертає один його примірник ПДП або ППДП та забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи.		<i>Чи є це реєстрацією ППДП?</i>
<b>3.18.8.</b> Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, та у випадку його достатності протягом 2 робочих днів надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій		<i>Вбачаємо за необхідне розробити окрему вимогу на надання фінансового забезпечення до моменту проведення аукціону. ОСП повинен допускати до аукціону лише при наявності та достатності фінансової гарантії на всю величину потужності потенційної одиниці надання ДП</i>

<p>визначаються результати спеціальних аукціонів на ДП.</p> <p>Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.</p>		
<p>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p>	<p><del>3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, такий договір вважається розірваним, результати спеціального аукціону на ДП анулюються, а ОСП забезпечує використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</del></p> <p>Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, ОСП повертає фінансові гарантії надані учасниками аукціону, пропозиції яких не перемогли на аукціоні.</p>	
<p>3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:</p> <p>потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;</p> <p>ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;</p> <p>ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.</p>		
<p>3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:</p> <p>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.11 цієї глави;</p>	<p>3.18.11. ОСП стягує надане фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:</p> <p>не виконано умови, передбачені пунктом 3.18.10 (може) цієї глави;</p>	

<p>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</p>	<p>не забезпечено необхідні для належного надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП відповідні характеристики електроенергетичного обладнання, представленого як потенційна одиниця надання ДП, що була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП.</p>	
<p><b>5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування</b></p> <p>...</p> <p><b>5.22.2.</b> АР визначає для ПДП та/або ППДП плату за невідповідність надання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, що були придбані ОСП на спеціальних аукціонах на ДП, у випадках та у розмірах фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому, передбачених главою 3.18 розділу III цих Правил.</p> <p>...</p>		<p><i>Відповідальність ППДП, що продав послугу на декілька років не повинна відрізнятись від відповідальності ПДП, що продав послугу на один рік. Фінансова гарантія має повертатись переможцю аукціону після отримання ним свідоцтва про відповідність вимогам ДП у частині надання відповідної ДП.</i></p> <p><i>А якщо ПДП (бувний ППДП) в певний день має намір проводити техобслуговування чи ремонт - яка відповідальність? Чи може він заявити про неготовність? За який час? Скільки таких неготовностей допускається?</i></p>
<p><b>Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635</b></p>		
<p>1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.</p>	<p>1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.</p>	<p><i>Потрібно збільшувати по рокам за індексом цін виробників промислової продукції РРІ за минулим роком.</i></p>



<p>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.</p>	<p>Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для <del>першого</del> планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги із збільшенням по рокам за індексом цін виробників промислової продукції РРІ за минулим роком.</p>	
<p><b>2. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РПЧ</b></p> <p>2.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>РРІ - індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) або, за відсутності індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року), інший індекс цін виробників промислової продукції з найменшим значенням відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 2 або, за відсутності сценарію 2, загальна величина) на відповідний рік, схвалений постановою Кабінету Міністрів України, %. <b>У разі відсутності схвалених постановою Кабінету Міністрів України зазначених показників на плановий період, застосовуються наявні схвалені показники за один із років, що передуює плановому періоду та є максимально наближеним до нього;</b></p> <p>...</p>		



ФЕДЕРАЦІЯ  
РОБОТОДАВЦІВ  
УКРАЇНИ



Працюємо  
заради перемоги

вул. Михайла Коцюбинського, 1, Київ, 01054, Україна, ЄДРПОУ 26255660

т.: +38 044 251 70 10, +38 044 251 70 11, e-mail: fru@fru.org.ua, www.fru.org.ua

№ 24-1-416 від 06.05.2024 р.

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних  
послуг  
ТАРАСЮКУ В.В.

*Лист на заміну листа від 03.05.2024 № 24-1-414*

Шановний Валерію Володимировичу!

Федерація роботодавців України (далі – ФРУ) висловлює Вам повагу та звертається з наступним.

Листом ФРУ від 03.05.2024 № 24-1-414 були надані пропозиції до проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови), що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень та пропозицій. Просимо їх не розглядати.

В той же час при опрацюванні пропозицій до Проекту постанови просимо врахувати пропозиції, що додаються до цього листа.

Разом з тим, при аналізі Проекту постанови у підприємств, які розглядають можливість підтримки ініціативи Уряду щодо будівництва розподіленої генерації, виник ряд питань, що потребують додаткового роз'яснення з боку НКРЕКП, зокрема:

Яким чином здійснюватиметься оплата за допоміжну послугу – тільки за потужність (МВт), чи ще й за кількість відпущеної електроенергії (МВт\*год)?

Якщо за кількість відпущеної електроенергії (МВт\*год), то для цього потрібно стати учасником ринку? Якого саме ринку?

Враховуючи викладене вище, просимо Вас, шановний Валерію Володимировичу, провести зустріч з представниками компаній – членів ФРУ, які розглядають можливість підтримки ініціативи Уряду щодо будівництва розподіленої генерації, а також надання допоміжних послуг.

Додаток на 3 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Р. ІЛІЧОВ

№15719/1-24 від 06.05.2024

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ**  
**до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином: 1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт; 2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год; 3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік. Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.	3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином: 1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн./МВт, та перераховується в євро за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату визначення; подальші розрахунки ОСП з ПДП проводяться у національній валюті гривні з перерахунком згідно поточного валютного курсу (євро) Національного банку України; 2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год; 3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік. Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для	Основне обладнання для маневрової газової генерації, що складає 75% капітальних інвестицій, постачається з-за кордону та оплачується у валюті

	кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.	
<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>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>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.</p>	<p>3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.</p> <p>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><b>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП, але складає не менше 15 місяців для об'єктів з електричною потужністю до 50 МВт та не менше 24 місяців для об'єктів з електричною потужністю більше 50 МВт з можливістю дострокового початку надання ДП.</b></p>	<p>Під час продажу електроенергії на БР згенерованої на газових установках нижче собівартості, ПДП буде отримувати збиток, що є недопустимим.</p>
<p>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</p> <p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів на ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП.</p>	<p>3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП</p> <p>3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів на ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП, <b>окрім випадків, коли надання ДП призводить до збитку ПДП, що спричинений ціною електроенергії на балансуєчому ринку, яка є нижчою за собівартість електроенергії виробленої на установках що працюють на природному газі.</b></p> <p><b>Собівартість електроенергії розраховується за наступною формулою:</b></p> <p><b>Собівартість = Ціна газу/3, де ціна газу – це середньозважена ціна місячного</b></p>	

	<p>ресурсу природного газу (по всіх умовах оплати) на Українській Енергетичній Біржі.</p> <p>ПДП зобов'язаний письмово повідомляти ОСП про такі випадки протягом доби після виникнення моменту ненадання ДП.</p>	
Методики формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635		
Положення відсутнє в Проекті постанови	<p>Методика формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 -</p> <p>3. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РВЧ</p> <p>3.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ на завантаження (<math>Pr+aFRR</math>) визначається за формулою:</p> $Pr_{aFRR}^+ = Pr_{DAM} \times K_{Ans}^+ \times K_{aFRR}^{St} \times \frac{PPI}{100\%}, \quad (5)$ <p>Де <math>K_{aFRR}^{St}</math> - коефіцієнт стимулювання надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ, що дорівнює 1,25 (на період дії воєнного стану в Україні).</p>	<p>Сьогодні потрібне додаткове страхування інвестицій від воєнних ризиків, розуміючи що будь-яка маневрова генерація електроенергії може стати потенційною ціллю для ворога. На сьогодні страхові компанії пропонують послуги страхування таких об'єктів з тарифами від 15 до 30% річних від вартості комплексу</p>

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

Код за ЄДРПОУ 44046589

Україна, 01021, місто Київ, Кловський Узвіз, будинок 7а, офіс 7

Вих. № 03/05-24 від 03.05.2024 року

**Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
(НКРЕКП)**

Код за ЄДРПОУ 39369133

03057, місто Київ,

вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

***Щодо зауважень та пропозицій до  
Проекту постанови «Про затвердження  
Змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(Зміни до Правил ринку та Методики  
формування цін на допоміжні послуги)***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), 11 квітня 2024 року оприлюднено Проект Постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект Постанови).

Проектом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

Відповідно до інформації оприлюдненої на офіційному вебсайті НКРЕКП зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 06 травня 2024 року (включно).

У Проекті Постанови передбачені зміни до пункту 3.10.6. глави 3.10. розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме доповнення зазначеного пункту наступними абзацами: «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.

**Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити один або два роки.»**

Передбачено доповнення розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 новою главою 3.18. Спеціальні аукціони на ДП.

Відповідно до нового пункту 3.18.1. на спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з **відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.**

Таким чином, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» звертається до Вас із наступною пропозицією.

**1. Стислий опис пропозиції.**

Пропонується переглянути можливість подовження відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років, виключно у випадку наявності на це мотивованої підстави. У випадку, якщо виникла потреба у подовженні терміну відстрочення початку надання таких послуг, слід ретельно розглянути фактори, які підтверджують наявність мотивованої підстави.

№15613/1-24 від 03.05.2024

Оцінка цих факторів дозволить зробити обґрунтоване рішення щодо подовження терміну відстрочення. Загалом, за один/два роки мало ймовірно збудувати та підключити об'єкт сектору ринку Допоміжних послуг до електричних мереж, особливо, якщо мова йде про великі об'єкти, з урахуванням причин, вказаних в розширеному описі пропозиції. Необхідно надати можливість реалізувати проекти сектору ринку Допоміжних послуг шляхом запровадження механізму подовження відстрочення початку надання такої Допоміжної послуги до 3 (трьох) років за наявності на це мотивованої підстави.

## **2. Розширений опис пропозиції.**

Ми прагнемо наголосити на тому, що відстрочення початку надання таких послуг є вкрай важливим для розвитку сектору ринку Допоміжних послуг та ефективного впровадження таких проектів. Враховуючи технічну та процесуальну складність процесу будівництва об'єктів, вводу в експлуатацію, отримання ліцензії та проходження сертифікацію допоміжних послуг на об'єкти Допоміжних послуг, ми просимо розглянути можливість подовження терміну відстрочення до 3 (трьох) років за наявності мотивованої підстави.

Так, будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг це складний та багатоетапний процес, який вимагає дотримання ряду технічних, юридичних та економічних вимог, таким чином збудувати такий об'єкт протягом 2 (двох) років достатньо складно та майже неможливо.

Будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг потребує значних інвестицій. Це може бути фінансування від приватних інвесторів, банківські кредити, тощо.

Процедура звернення щодо фінансування, його погодження загалом займає до одного року, особливо у часи воєнного періоду та військових ризиків. Таким чином, інвестори, що вкладають кошти в проекти будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг витрачають тільки на фінансування близько року.

Також, фінансування таких проектів починається тільки після отримання замовником будівництва страхування від військово-політичних ризиків.

Договір страхування інвестицій може укладатися на випадок настання одного або більше страхових ризиків - воєнних та/або політичних ризиків, що можуть виникнути на території України, перелік яких затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 9 квітня 2024 р. № 388 «Про затвердження переліку воєнних та політичних ризиків та Умов і порядку страхування (перестрахування) воєнних та політичних ризиків під час здійснення видів діяльності Експортно-кредитного агентства».

Окрім того, наголошуємо, що відповідні зміни передбачені Проектом Постанови розроблені задля залучення вищезазначених інвестицій.

Головною передумовою задля їх залучення є укладання саме договорів відстрочення початку надання ДП.

Таким чином, терміни відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ протягом одного або двох років унеможливають укладання договорів щодо залучення інвестицій для реалізації проектів сектору Допоміжних послуг. Додатково, в рамках договорів відстрочення початку надання ДП можна передбачити пункт, який запроваджуватиме механізм подовження відстрочення початку надання Допоміжної послуги до 3 (трьох) років за наявності визначених в ньому мотивованих підстав.

**Вбачаючи це, запропоновані зміни в Проекті Постанови не відповідають сьогодишнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті в бік подовження.**

Питання також полягає в очікуванні замовленого обладнання для реалізації проектів будівництва сектору Допоміжних послуг. Так, наприклад, час очікування замовленого обладнання може значно варіюватися залежно від декількох факторів, таких як:

- Постачальник обладнання: Різні виробники та постачальники мають різні виробничі потужності та ресурси, тому терміни можуть відрізнятися;
- Місце розташування: Доставка обладнання може зайняти час через географічну відстань, транспортні обмеження та митні формальності;
- Складність замовлення: Якщо замовлення містить спеціалізоване або на замовлення виготовлене обладнання, час очікування може збільшитися;
- Глобальні фактори: Світові події, такі як пандемії, війни, геополітичні події та інші несподівані обставини, також можуть вплинути на постачання та терміни очікування.

Опираючись на комерційні пропозиції Постачальників **період виготовлення та доставка трансформаторів до території кордону України (Німеччина, Польща) з моменту оплати авансового платежу (після отримання кредитування) складатиме:**

Постачальник №1 – **14-15 місяців;**

Постачальник №2 – **12-18 місяців;**

Опираючись на комерційні пропозиції Постачальників **період виготовлення та доставка обладнання для системи накопичення енергії (УЗЕ) до території кордону України (Німеччина, Польща) з моменту оплати авансового платежу (після отримання кредитування) складатиме:**

Постачальник №3 – **14 місяців;**

Постачальник №4 – **14 місяців.**

Таким чином, час постачання обладнання може значно вплинути на загальний графік проєкту, виникає необхідність адаптувати інші аспекти проєкту для досягнення його ефективності та успішної реалізації.

**Враховуючи, що замовлення та постачання обладнання можуть зайняти до півтора року, відповідно подовження відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за певної мотивованої підстави є розумною стратегією. Цей додатковий час дозволить забезпечити достатньо гнучкості в плануванні, дозволяючи врахувати зміни в часі постачання обладнання, можливі затримки або неочікувані обставини. Такий підхід допоможе забезпечити більш стабільний та прогнозований процес реалізації об'єктів сектору Допоміжних послуг сприяючи його успішній реалізації та ефективній інтеграції в електричні мережі.**

Під час будівництва об'єктів сектору Допоміжних послуг замовники будівництва зобов'язані отримати документи дозвільного та регулятивного характеру, які будуть дозволяти здійснювати проєктування та в подальшому будівництво зазначених об'єктів, на що в середньому йде до 6 (шести) календарних місяців.

Наприклад, замовники будівництва відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» повинні отримати вихідні дані на будівництво, а саме: містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки, завдання на проєктування.

**Так, містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки надаються відповідними уповноваженими органами містобудування та архітектури протягом 10 (десяти) робочих днів.**

Замовники будівництва повинні розробити та затвердити у встановленому законодавством України порядку проєктну документацію на будівництво. До проєктної документації на будівництво об'єктів, що підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», додаються також результати оцінки впливу на довкілля.

Після отримання повного пакету документів, замовники будівництва мають право виконувати будівельні роботи тільки після отримання дозволу на виконання будівельних робіт (об'єкти будівництва, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2).

**Дозвіл на виконання будівельних робіт видається Державною інспекцією архітектури та містобудування протягом 10 (десяти) робочих днів.**

По завершенню будівельних робіт проводяться пускотестування обладнання та систем, а також налагодження процесів як обов'язковий етап завершення будівництва енергооб'єкта, що дозволяє переконатися в правильному функціонуванні електростанції перед початком її експлуатації.



Після чого замовники будівництва зобов'язані у встановленому Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності» порядку отримати Сертифікат про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2). **Державна інспекція архітектури та містобудування протягом 10 (десяти) робочих днів з дати подання заяви приймає рішення про видачу даного сертифіката.**

Надалі Замовники будівництва повинні отримати технічний паспорт на введений об'єкт та внести його в реєстр речових прав на нерухоме майно.

Також, власники зобов'язані отримати відповідну ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії. **Процедура отримання відповідної ліцензії, відповідно до чинного законодавства України, у загальному становить 30 (тридцять) календарних днів.**

Та задля здійснення господарської діяльності на ринку Допоміжних послуг, власник такого об'єкту зобов'язаний пройти Сертифікацію на ринку Допоміжних послуг.

Постачальники (власники таких об'єктів) мають виконувати вимоги:

- Кодексу системи передачі в частині ДП, зокрема серед основних;
- Пунктів 1.3 і 1.8 розділу IX;
- Підпункту 2 пункту 2.7 глави 2 розділу III;
- підпункту 5 пункту 2.5 глави 2 розділу III;
- Додатку 7 (Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг).

Так, власники таких об'єктів проходять Сертифікацію на ринку Допоміжних послуг протягом близько 60 (шістдесяти) календарних днів (перевірка електроустановок постачальника ДП, моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, перевірка дотримання технічних вимог до побудови каналів зв'язку для обміну технологічною інформацією, та ін).

**Таким чином на питання регулятивного характеру (оформлення всіх документів та ліцензій описаних вище) у замовника будівництва/власника буде витрачено не менше 5 (шести) місяців, а враховуючи діючий воєнний стан в Україні та супутні від воєнних дій труднощі дані орієнтовні строки можуть тільки збільшуватися.**

Отже, подовження терміну відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави на це надасть можливість врахувати час на будівництво таких об'єктів, проведення роботи щодо отримання документів дозвільного та регулятивного характеру, а також врахувати можливі затримки або несподівані обставини, які можуть виникнути на шляху їх реалізації.

Окрім того, звертаємо Вашу увагу і на не менш важливий фактор – повномасштабне вторгнення російської федерації, що негативно впливає на енергетичну безпеку України, створює додаткові виклики для реалізації проєктів будівництва об'єктів сектору Допоміжних послуг обмежуючи доступ до ринків обладнання, а також підкреслює важливість подовження термінів відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави з метою стабілізації сектору та забезпечення енергетичної безпеки.

Отже, пропонується переглянути в бік подовження терміни відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави на це.

**Окрім того, також необхідно оформити Банківську гарантію щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.**

Банківська гарантія дозволяє забезпечити впевненість виконання угоди для всіх зацікавлених сторін і зменшити ризики.

Однак, критично важливо передбачити вимоги до банків, які будуть вправі надавати банківські гарантії щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.

Вимоги до відбору банківських установ для надання банківських гарантій виконання зобов'язань за договірними правовідносинами мають бути чіткими, прозорими та однаково застосовуватися до всіх суб'єктів банківської діяльності, які є резидентами України або мають статус нерезидента.

Участь у наданні таких гарантій не повинна обмежуватися виключно державними банками, а має забезпечити рівноправний доступ для приватних фінансових установ. Залучення виключно державних банків до надання банківських гарантій може призвести до виникнення конфлікту інтересів та впливу на процес прийняття рішень. Отже, участь у наданні таких гарантій всіх суб'єктів банківської діяльності є необхідним для забезпечення здорової конкуренції та зменшить ризики виникнення конфлікту інтересів.

Таким чином, буде доцільним запропонувати наступні критерії для відбору банківських установ.

Вимоги до банків-резидентів України:

- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або
- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче "uaAAA" (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України "Про санкції"), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

Вимоги до банків-нерезидентів України:

- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України "Про санкції"), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

### **3. Проєкт пропозиції.**

У Проєкті Постанови внести зміни до 2 (другого) абзацу проєкту пункту 3.10.6. глави 3.10. розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме викласти у наступній редакції:

***«Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити до трьох років.»***

У Проєкті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.1. нового розділу 3.18. Спеціальні аукціони на ДП, а саме викласти у наступній редакції:

*«3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом трьох років.»*

**Передбачити наступні критерії для відбору банківських установ, які зможуть надавати банківські гарантії щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.**

Вимоги до банків-резидентів України:

- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або
- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче “uaAAA” (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

Вимоги до банків-нерезидентів України:

- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

***Враховуючи вищевикладене, розвиток ринку допоміжних послуг являється критичним для енергетики України, просимо врахувати зазначені вище пропозиції, адже головною задачею розроблених змін являється робочий механізм залучення інвестицій, а не формально передбачені правові норми.***

***Сподіваємось на позитивне рішення стосовно нашої пропозиції та можливість спільно працювати над розв'язанням цієї проблеми.***

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

**З повагою,  
Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

**Роман ПЕТРУЧЕНКО**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

Код за ЄДРПОУ 44046589

Україна, 01021, місто Київ, Кловський Узвіз, будинок 7а, офіс 7

**ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(Зміни до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У Проекті Постанови передбачені зміни до пункту 3.10.6. глави 3.10. розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме доповнення зазначеного пункту наступними абзацами:</p> <p>«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><b><u>Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити один або два роки.»</u></b></p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до 2 (другого) абзацу проекту пункту 3.10.6. глави 3.10. розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме викласти у наступній редакції:</p> <p><b><i>«Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити до трьох років.»</i></b></p>	<p>Ми прагнемо наголосити на тому, що відстрочення початку надання таких послуг є вкрай важливим для розвитку сектору ринку Допоміжних послуг та ефективного впровадження таких проектів. Враховуючи технічну та процесуальну складність процесу будівництва об'єктів, вводу в експлуатацію, отримання ліцензії та проходження сертифікацію допоміжних послуг на об'єкти Допоміжних послуг, ми просимо розглянути можливість подовження терміну відстрочення до 3 (трьох) років за наявності мотивованої підстави.</p> <p>Так, будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг це складний та багатоетапний процес, який вимагає дотримання ряду технічних, юридичних та економічних вимог, таким чином збудувати такий об'єкт протягом 2 (двох) років достатньо складно та майже неможливо.</p> <p>Будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг потребує значних інвестицій. Це може бути фінансування від приватних інвесторів, банківські кредити, тощо.</p> <p>Процедура звернення щодо фінансування, його погодження загалом займає до одного року, особливо у часи воєнного періоду та військових ризиків. Таким чином, інвестори, щокладають кошти в проекти будівництва об'єктів сектору ринку Допоміжних послуг витрачають тільки на фінансування близько року.</p> <p>Також, фінансування таких проектів починається тільки після отримання замовником будівництва страхування від військово-політичних ризиків.</p> <p>Договір страхування інвестицій може укладатися на випадок настання одного або більше страхових ризиків - воєнних та/або політичних ризиків, що можуть виникнути на території України, перелік яких затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 9 квітня 2024 р. № 388 «Про затвердження переліку воєнних та політичних ризиків та Умов і порядку страхування (перестрахування) воєнних та політичних ризиків під час здійснення видів діяльності Експортно-кредитного агентства».</p> <p><b><u>Окрім того, наголошуємо, що відповідні зміни передбачені Проектом Постанови розроблені задля залучення вищезазначених інвестицій.</u></b></p> <p>Головною передумовою задля їх залучення є укладання саме договорів відстрочення початку надання ДП.</p>
<p>Передбачено доповнення розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 новою главою 3.18. Спеціальні аукціони на ДП.</p> <p>Відповідно до нового пункту 3.18.1.:</p> <p>«На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з <b><u>відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.»</u></b></p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.1. нового розділу 3.18. Спеціальні аукціони на ДП, а саме викласти у наступній редакції:</p> <p><b><i>«3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом трьох років.»</i></b></p>	

		<p>Таким чином, терміни відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ протягом одного або двох років унеможливають укладання договорів щодо залучення інвестицій для реалізації проєктів сектору Допоміжних послуг. Додатково, в рамках договорів відстрочення початку надання ДП можна передбачити пункт, який запроваджуватиме механізм подовження відстрочення початку надання Допоміжної послуги до 3 (трьох) років за наявності визначених в ньому мотивованих підстав.</p> <p><b>Вбачаючи це, запропоновані зміни в Проєкті Постанови не відповідають сьогоднішнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті в бік подовження.</b></p> <p>Питання також полягає в очікуванні замовленого обладнання для реалізації проєктів будівництва сектору Допоміжних послуг. Так, наприклад, час очікування замовленого обладнання може значно варіюватися залежно від декількох факторів, таких як:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Постачальник обладнання: Різні виробники та постачальники мають різні виробничі потужності та ресурси, тому терміни можуть відрізнятися;</li> <li>- Місце розташування: Доставка обладнання може зайняти час через географічну відстань, транспортні обмеження та митні формальності;</li> <li>- Складність замовлення: Якщо замовлення містить спеціалізоване або на замовлення виготовлене обладнання, час очікування може збільшитися;</li> <li>- Глобальні фактори: Світові події, такі як пандемії, війни, геополітичні події та інші несподівані обставини, також можуть вплинути на постачання та терміни очікування.</li> </ul> <p>Опираючись на комерційні пропозиції Постачальників <b>період виготовлення та доставка трансформаторів до території кордону України (Німеччина, Польща) з моменту оплати авансового платежу (після отримання кредитування) складатиме:</b></p> <p>Постачальник №1 – 14-15 місяців; Постачальник №2 – 12-18 місяців;</p> <p>Опираючись на комерційні пропозиції Постачальників <b>період виготовлення та доставка обладнання для системи накопичення енергії (УЗЕ) до території кордону України (Німеччина, Польща) з моменту оплати авансового платежу (після отримання кредитування) складатиме:</b></p> <p>Постачальник №3 – 14 місяців; Постачальник №4 – 14 місяців.</p>
--	--	--

		<p>Таким чином, час постачання обладнання може значно вплинути на загальний графік проєкту, виникає необхідність адаптувати інші аспекти проєкту для досягнення його ефективності та успішної реалізації.</p> <p><b>Враховуючи, що замовлення та постачання обладнання можуть зайняти до півтора року, відповідно подовження відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за певної мотивованої підстави є розумною стратегією. Цей додатковий час дозволить забезпечити достатньо гнучкості в плануванні, дозволяючи врахувати зміни в часі постачання обладнання, можливі затримки або неочікувані обставини. Такий підхід допоможе забезпечити більш стабільний та прогнозований процес реалізації об'єктів сектору Допоміжних послуг сприяючи його успішній реалізації та ефективній інтеграції в електричні мережі.</b></p> <p>Під час будівництва об'єктів сектору Допоміжних послуг замовники будівництва зобов'язані отримати документи дозвольного та регулятивного характеру, які будуть дозволяти здійснювати проєктування та в подальшому будівництво зазначених об'єктів, на що в середньому йде до 6 (шести) календарних місяців.</p> <p>Наприклад, замовники будівництва відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» повинні отримати вихідні дані на будівництво, а саме: містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки, завдання на проєктування.</p> <p><b>Так, містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки надаються відповідними уповноваженими органами містобудування та архітектури протягом 10 (десяти) робочих днів.</b></p> <p>Замовники будівництва повинні розробити та затвердити у встановленому законодавством України порядку проєктну документацію на будівництво. До проєктної документації на будівництво об'єктів, що підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із Законом України «Про оцінку впливу на довкілля», додаються також результати оцінки впливу на довкілля.</p> <p>Після отримання повного пакету документів, замовники будівництва мають право виконувати будівельні роботи тільки після отримання дозволу на виконання будівельних робіт (об'єкти будівництва, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2)).</p> <p><b>Дозвіл на виконання будівельних робіт видається Державною інспекцією архітектури та містобудування протягом 10 (десяти) робочих днів.</b></p> <p>По завершенню будівельних робіт проводяться пускотестування обладнання та систем, а також налагодження процесів як обов'язковий етап завершення будівництва енергооб'єкта, що дозволяє переконатися в правильному функціонуванні електростанції перед початком її експлуатації.</p> <p>Після чого замовники будівництва зобов'язані у встановленому Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності» порядку отримати</p>
--	--	--

		<p>Сертифікат про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2). <b>Державна інспекція архітектури та містобудування протягом 10 (десяти) робочих днів з дати подання заяви приймає рішення про видачу даного сертифіката.</b></p> <p>Надалі Замовники будівництва повинні отримати технічний паспорт на введений об'єкт та внести його в реєстр речових прав на нерухоме майно.</p> <p>Також, власники зобов'язані отримати відповідну ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії. <b>Процедура отримання відповідної ліцензії, відповідно до чинного законодавства України, у загальному становить 30 (тридцять) календарних днів.</b></p> <p>Та задля здійснення господарської діяльності на ринку Допоміжних послуг, власник такого об'єкту зобов'язаний пройти Сертифікацію на ринку Допоміжних послуг.</p> <p>Постачальники (власники таких об'єктів) мають виконувати вимоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Кодексу системи передачі в частині ДП, зокрема серед основних:</li> <li>• Пунктів 1.3 і 1.8 розділу IX;</li> <li>• Підпункту 2 пункту 2.7 глави 2 розділу III;</li> <li>• підпункту 5 пункту 2.5 глави 2 розділу III;</li> <li>• Додатку 7 (Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг).</li> </ul> <p>Так, <b>власники таких об'єктів проходять Сертифікацію на ринку Допоміжних послуг протягом близько 60 (шістдесят) календарних днів</b> (перевірка електроустановок постачальника ДП, моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, перевірка дотримання технічних вимог до побудови каналів зв'язку для обміну технологічною інформацією, та ін).</p> <p><b><u>Таким чином на питання регулятивного характеру (оформлення всіх документів та ліцензій описаних вище) у замовника будівництва/власника буде витрачено не менше 5 (шести) місяців, а враховуючи діючий воєнний стан в Україні та супутні від воєнних дій труднощі дані орієнтовні строки можуть тільки збільшуватися.</u></b></p> <p>Отже, подовження терміну відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави на це надасть можливість врахувати час на будівництво таких об'єктів, проведення роботи щодо отримання документів дозвільного та регулятивного характеру, а також врахувати можливі затримки або несподівані обставини, які можуть виникнути на шляху їх реалізації.</p>
--	--	--

		<p>Окрім того, звертаємо Вашу увагу і на не менш важливий фактор – повномасштабне вторгнення російської федерації, що негативно впливає на енергетичну безпеку України, створює додаткові виклики для реалізації проєктів будівництва об'єктів сектору Допоміжних послуг обмежуючи доступ до ринків обладнання, а також підкреслює важливість подовження термінів відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави з метою стабілізації сектору та забезпечення енергетичної безпеки.</p> <p><b>Отже, пропонується переглянути в бік подовження терміни відстрочення початку надання Допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ до 3 (трьох) років за наявності обґрунтованої мотивованої підстави на це.</b></p>
	<p><b>Передбачити наступні критерії для відбору банківських установ, які зможуть надавати банківські гарантії щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.</b></p> <p><u>Вимоги до банків-резидентів України:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або</li> <li>- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче “uaAAA” (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);</li> <li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки</li> </ul>	<p><b>Необхідно оформити Банківську гарантію щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.</b></p> <p>Банківська гарантія дозволяє забезпечити впевненість виконання угоди для всіх зацікавлених сторін і зменшити ризики.</p> <p>Однак, критично важливо передбачити вимоги до банків, які будуть вправі надавати банківські гарантії щодо виконання зобов'язань за договорами на реалізацію проєктів сектору Допоміжних послуг.</p> <p>Вимоги до відбору банківських установ для надання банківських гарантій виконання зобов'язань за договірними правовідносинами мають бути чіткими, прозорими та однаково застосовуватися до всіх суб'єктів банківської діяльності, які є резидентами України або мають статус нерезидента.</p> <p>Участь у наданні таких гарантій не повинна обмежуватися виключно державними банками, а має забезпечити рівноправний доступ для приватних фінансових установ. Залучення виключно державних банків до надання банківських гарантій може призвести до виникнення конфлікту інтересів та впливу на процес прийняття рішень. Отже, участь у наданні таких гарантій всіх суб'єктів банківської діяльності є необхідним для забезпечення здорової конкуренції та зменшить ризики виникнення конфлікту інтересів.</p> <p>Таким чином, буде доцільним запропонувати наступні критерії для відбору банківських установ.</p>



	<p>і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</p> <p><u>Вимоги до банків-нерезидентів України:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);</li> <li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</li> </ul>	
--	--	--

«03» травня 2024 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»  
Роман ПЕТРУЧЕНКО**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код ЄДРПОУ 44046589

Місцезнаходження: Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

Вих. № 11/03-24

Від 11 березня 2024 року

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

Код ЄДРПОУ: 39369133

03057, Київ, вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

box@nerc.gov.ua

*Щодо питання довгострокових договорів на  
допоміжні послуги у контексті проектів  
установок зберігання енергії (УЗЕ). Пропозиції  
від ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» щодо  
переліку критеріїв, яким треба відповідати  
постачальнику допоміжних послуг (ПДП) для  
укладення з ним довгострокових договорів на  
допоміжні послуги (з п'ятирічним строком дії)*

Ми, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» (код ЄДРПОУ 44046589) (надалі – Товариство), в особі Директора Петрученка Романа Михайловича висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас з приводу наступного.

Товариство наразі реалізовує проект «Нове будівництво комплексу для встановлення установки зберігання енергії (УЗЕ) ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» на території Бородянської селищної ради (за межами населеного пункту) Бучанського району Київської області» (надалі – Проект), який передбачає значні інвестиції та довгострокові зобов'язання, а також має намір брати активну участь на ринку допоміжних послуг за допомогою установки зберігання енергії.

Положенням «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Положення) визначено, що НКРЕКП є державним колегіальним органом підпорядкованим Президенту України і підзвітним Верховній Раді України основним завданням якого є державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах електроенергетики.

Згідно з підпунктами 25-26 пункту 4 Положення НКРЕКП відповідно до покладених на неї завдань надає роз'яснення з питань застосування нормативно-правових актів НКРЕКП та організовує проведення науково-технічних та аналітичних досліджень з питань, що належать до її компетенції.

Відповідно до статті 69 Закону України «Про ринок електричної енергії» (надалі – Закон), на ринку допоміжних послуг оператор системи передачі купує на ринкових та прозорих засадах допоміжні послуги для забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії.

Законом встановлено, що залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі придбання допоміжної послуги може здійснюватися на відповідний строк (доба, тиждень, місяць, квартал, рік/роки). Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, що укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг. Типові договори про надання допоміжних послуг затверджуються Регулятором.

Правила ринку, затверджені Постановою НКРЕКП № 307 від 14.03.2018, в свою чергу встановлюють, що допоміжні послуги із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть виставлятися на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на допоміжні послуги.

Типовий договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (Додаток 4 до Правил ринку) в пунктах 12.1, 12.2 встановлює наступні положення: «12.1. Цей Договір набирає чинності з моменту акцептування ОСП заяви-приєднання ПДП, про що ОСП повідомляє ПДП,

і є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання. 12.2. 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 же умовах».

Цим листом, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ», надає НКРЕКП на розгляд, опрацювання та повернення зі зворотнім зв'язком свої пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати постачальнику допоміжних послуг (ПДП) для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги (з п'ятирічним строком дії).

Так, для укладання довгострокового договору на допоміжні послуги у контексті проектів установок зберігання енергії (УЗЕ) між НЕК «Укренерго» та потенційним ПДП, останній має відповідати основним критеріям, визначеним нижче.

Ці критерії включають, але не обмежуються наступними умовами:

***А.** Суб'єкт, який зареєстрований відповідно до чинного законодавства, зобов'язаний надати належне документальне підтвердження свого статусу, а також відповідати всім вимогам, що ставляться до нього з боку НЕК «Укренерго». Крім того, до укладання та підписання довгострокового договору на допоміжні послуги, такий суб'єкт повинен мати:*

1. Підписані Технічні умови та Договір на приєднання УЗЕ.
2. Розроблену та погоджену з НЕК «Укренерго» проектну документацію стадії «П» на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок та проектну документацію на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок.
3. Вирішені та документально підтверджені питання щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів зовнішнього забезпечення на користь НЕК «Укренерго».
4. В частині проектної документації на електричні мережі внутрішнього енергозабезпечення електроустановок замовника – розроблений та погоджений Розділ підключення об'єкта УЗЕ по двом фізично окремим оптичним лініям зв'язку для забезпечення моніторингу допоміжних послуг та віддаленого моніторингу.

***В.** Суб'єкт повинен надати гарантію перед НЕК «Укренерго» щодо безперервної функціональності об'єкта, здатного надавати послуги протягом мінімум п'яти років. Відповідна гарантія повинна включати наступне:*

1. Підписаний з постачальником основного обладнання УЗЕ довгостроковий договір на обслуговування на термін не менше п'яти років з такими умовами:
  - Гарантія від основного постачальника обладнання УЗЕ на погоджене проектне рішення терміном не менше ніж на п'ять років;
  - Договір з постачальником основного обладнання УЗЕ на технічне обслуговування об'єкта на строк не менше ніж п'ять років;
  - Підписаний договір на підтримання (наявність та зберігання) рекомендованого постачальником основного обладнання УЗЕ необхідного об'єму запасних частин на об'єкті;
  - Підписаний договір про рівень обслуговування на постачання запчастин та віддаленої технічної підтримки із визначеним часом реагування.
2. Узгоджений з постачальником основного обладнання УЗЕ аугментаційний план підтримки ємності УЗЕ не менше ніж на п'ять років.
3. Підписаний договір з постачальником основного обладнання УЗЕ на проведення сертифікації/авторизації співробітників з правом технічного обслуговування обладнання та проведення пусконаладжувальних робіт.
4. Розроблена програма випробувань УЗЕ щодо відповідності вимогам до допоміжних послуг згідно з вимогами, що визначені у Додатку 7 до Кодексу системи передачі.

***С.** Належним чином документально оформлене підтвердження фінансування від кредитора.*

Додатково до вищевказаних критеріїв хочемо окреслити, що на сьогодні, міжнародні фінансові установи, такі як Європейський банк реконструкції та розвитку (EBRD), Міжнародна фінансова



корпорація (IFC) розглядають та достатньо зацікавлені у фінансуванні перспективних проектів у сфері установок зберігання енергії. Однак, проблематика в реалізації фінансування відповідних проектів полягає у відмінності між стандартним строком договору на надання допоміжних послуг (який, як правило, встановлюється на один рік)/строком надання допоміжних послуг і вимогами міжнародних фінансових установ, які можуть фінансувати проекти зберігання енергії.

Зазвичай, проекти реалізації встановлення установок зберігання енергії є складними і довгостроковими, і їх успішна реалізація вимагає стабільності та довготривалого зобов'язання всіх сторін, включених у процес. Однак багато договорів на надання допоміжних послуг обмежуються короткостроковими термінами, що може викликати труднощі у приведенні їх у відповідність до вимог фінансових установ. Для досягнення ефективності та можливості отримання фінансування таких проектів важливо мати довгострокові угоди на надання допоміжних послуг.

З огляду на вищевикладене, Товариство звертається до НКРЕКП із проханням розглянути запропоновані критерії, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги (з п'ятирічним строком дії), опрацювати можливі варіанти та механізми імплементації в законодавство цих критеріїв, та повернутися зі зворотнім зв'язком.

Принагідно повідомляємо про готовність представників Товариства надати свою експертну допомогу в цьому напрямку та долучитись до обговорення і напрацювання шляхів вирішення зазначеного питання.

*Контактна особа від Товариства: Петрученко Надія Михайлівна, e-mail: [nn@petruchenko.net](mailto:nn@petruchenko.net), тел.: 067 906 46 13, поштова адреса: Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-а, офіс 7.*

**З повагою,**

**Директор ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**



**/ Петрученко Р.М.**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589  
Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

Вих. № 06/05-24 від 06.05.2024 року

**Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних  
послуг (НКРЕКП)**

Код за ЄДРПОУ 39369133  
03057, місто Київ, вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

***Щодо зауважень та пропозицій до Проекту  
постанови «Про затвердження Змін до  
деяких постанов НКРЕКП» (зміни до  
Правил ринку та Методики формування цін  
на допоміжні послуги)***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), 11 квітня 2024 року оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

Відповідно до інформації оприлюдненої на офіційному вебсайті НКРЕКП зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 06 травня 2024 року (включно).

У Проєкті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:

**«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:**

укласти договір на ДП у майбутньому;

надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

**Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунок ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.».**

Враховуючи вищевикладене, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» звертається до Вас із наступною пропозицією до Проєкту постанови.

Пропонується переглянути умову щодо фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.

Банківська гарантія (БГ) виступає фінансовим інструментом, за яким банк гарантує виплату Бенефіціару (компанії, на користь якої надається гарантія) суми заборгованості Принципала (компанії, зобов'язання якої забезпечуються гарантією) у разі порушення домовленостей між ними.

Відповідно до чинного законодавства України, банківська гарантія оформляється:

1. **Банками-резидентами України** – відповідно до вимог Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15.12.2004 № 639;
2. **Іноземними банками** – відповідно до Уніфікованих правил для гарантій за вимогою Міжнародної торговельної палати у редакції 2010 року, публікація № 758 (ICC Uniform Rules for Demand Guarantees, Publication No. 758).

Банківська гарантія виконання умов договору під час публічних закупівель надається для забезпечення виконання договору про закупівлю, її мета – узабезпечити замовника від невиконання зобов'язання постачальником/виконавцем. Відповідно до ч. 3 ст. 27 (забезпечення виконання договору про закупівлю) Закону України «Про публічні закупівлі», **розмір забезпечення виконання договору про закупівлю не може перевищувати 5 відсотків вартості договору про закупівлю.**

Щодо питання сфери застосування Закону України «Про публічні закупівлі» та розповсюдження дії цього закону на ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» (НЕК «Укренерго») як оператора системи передачі (ОСП).

До замовників, які здійснюють закупівлі відповідно до цього Закону, серед інших, належать юридичні особи та/або суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність в одній або декількох окремих сферах господарювання, визначених частиною другою цієї статті, та відповідають зокрема наступній ознаці: **органам державної влади, органам влади Автономної Республіки Крим, органам місцевого самоврядування або іншим замовникам належить частка у статутному капіталі юридичної особи та/або суб'єкта господарювання в розмірі більше ніж 50 відсотків** або такі органи чи інші замовники володіють більшістю голосів у вищому органі юридичної особи та/або суб'єкта господарювання чи правом призначати більше половини складу виконавчого органу або наглядової ради юридичної особи та/або суб'єкта господарювання (п. 4 ч.1 ст. 2 Закону України «Про публічні закупівлі»).

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», допоміжні послуги визначаються як послуги, які оператор системи передачі закуповує у постачальників допоміжних послуг для забезпечення сталої і надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України та якості електричної енергії відповідно до встановлених вимог. Учасниками ринку допоміжних послуг є:

- 1) оператор системи передачі, який купує та/або використовує допоміжні послуги;
- 2) постачальники допоміжних послуг, які пропонують та/або надають допоміжні послуги.

Згідно з установчими документами, зокрема зі статутом оператора системи передачі, затвердженим наказом Міністерства енергетики України 21.09.2021 року №218, що розкриває інформацію в частині юридичного статусу НЕК «Укренерго», – він є юридичною особою, що утворено як акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого закріплюються в державній власності, а також юридичною особою приватного права, створеною відповідно до законодавства України, та набуває прав та обов'язків юридичної особи з дати його державної реєстрації.

Отже, на підставі п. 4 ч.1 ст. 2 Закону України «Про публічні закупівлі» доходимо до висновку, що дія Закону України «Про публічні закупівлі» розповсюджується і на НЕК «Укренерго» як оператора системи передачі та одночасно замовника, який купує допоміжні послуги. **Враховуючи це, НЕК «Укренерго» діючи як замовник, який купує допоміжні послуги, не може виходити за рамки імперативних норм, які закріплені в Законі України «Про публічні закупівлі», а саме в частині того, що розмір забезпечення виконання договору про закупівлю не може перевищувати 5 відсотків вартості договору про закупівлю.** Внаслідок чого, висування до ПДП та ППДП умови для участі у спеціальних аукціонах як *фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП,* - є суперечливим та неприйнятним.

**Умова, висунута щодо обсягу банківської гарантії в Проекті постанови, – який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, – є економічно недоцільною з урахуванням наступного:**

- **Обмеження доступу до ринку.** Високі вимоги до фінансового забезпечення можуть ускладнити доступ на ринок для менших гравців, особливо для нових учасників, які можуть не мати таких фінансових ресурсів. Це може призвести до зміцнення позицій вже існуючих учасників ринку та значного обмеження конкуренції.

- **Збільшення витрат.** Вимога банківської гарантії на рівні або вище середньорічної вартості ДП може призвести до збільшення витрат для компаній. Це може вплинути на їхню прибутковість та конкурентоспроможність на ринку. Для оформлення банківської гарантії з подібною висунутою умовою, ПДП та ППДП будуть змушені значно збільшувати свої оборотні капітали, що приведе до значних ускладнень та в цілому до заморожування реалізації проектів на ринку допоміжних послуг, та неможливості завершити комплексне будівництво та введення в експлуатацію відповідних об'єктів.
- **Загроза для інновацій.** Збільшення адміністративних витрат на забезпечення фінансових гарантій може зменшити здатність компаній інвестувати в нові технології та інновації. Це може негативно позначитися на розвитку енергетичного сектору та його конкурентоспроможності у майбутньому.
- **Підвищення ризику для банків та потенційно малоюмовірний шанс на оформлення подібних банківських гарантій.** Зобов'язання банків виділяти гарантії на великі суми може збільшити їхні фінансові ризики, особливо у разі невиконання умов договорів. Це може призвести до обмеження їхньої здатності надавати кредити та інші фінансові послуги. Поширеною є думка серед банківських експертів, які підтверджують відсутність прецедентів в оформленні подібних банківських гарантій з висунутою умовою з Проекту постанови.
- **Вплив на інвестиційну привабливість.** Застосування високих вимог до фінансового забезпечення може зменшити інвестиційну привабливість енергетичного сектору для інвесторів, особливо для тих, хто розглядає малий або середній масштаб проекти.

Отже, встановлення банківської гарантії, яка дорівнює або перевищує середньорічну вартість ДП, може мати негативні наслідки для ринку електричної енергії, знижуючи конкурентоспроможність, обмежуючи доступ на ринок та збільшуючи витрати для учасників ринку.

Враховуючи законодавчі імперативні норми, зокрема зміст Закону України «Про публічні закупівлі», а також усталену банківську практику оформлення та видачі банківських гарантій, яких має додержуватись ОСП як замовник допоміжної послуги, розмір забезпечення виконання договору не може перевищувати 5 відсотків вартості договору. Запропоновані зміни в Проекті постанови не відповідають сьогодишнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, є малоюмовірними для додержання, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті з урахуванням вищевикладеного.

Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП можуть виконати потенційно інші альтернативні умови. Наприклад, це може бути умова щодо надання затвердженої проектною документації. Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Зокрема, запропоновані наступні умови, яким має відповідати суб'єкт подання: розроблена та погоджена з НЕК «Укренерго» проектна документація стадії «П» на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок та проектна документація на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок; в частині проектною документації на електричні мережі внутрішнього енергозабезпечення електроустановок замовника – розроблений та погоджений розділ підключення об'єкта УЗЕ по двом фізично окремим оптичним лініям зв'язку для забезпечення моніторингу допоміжних послуг та віддаленого моніторингу. Відповідні умови можуть бути альтернативно використані та висунуті до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання.

Таким чином, пропонується, щоб фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснювалося у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би не перевищував 5 відсотків вартості такого договору. Або альтернативно передбачити іншу умову (як описано вище, зокрема надання затвердженої проектною документації), яка висується до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах замість умови фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії.

Враховуючи вищевикладене, розвиток ринку допоміжних послуг являється критичним для енергетики України, просимо врахувати вищезазначені пропозиції, адже головною задачею розроблених змін являється робочий механізм залучення інвестицій та повноцінного функціонування ринку допоміжних послуг, а не формально передбачені правові норми.

Принагідно повідомляємо про готовність представників Товариства з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» надати свою експертну допомогу в цьому напрямку та долучитись до обговорення і напрацювання шляхів вирішення зазначеного питання. Сподіваємось на позитивне рішення стосовно нашої пропозиції.

**Додатки:**

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.
2. Лист-запит Товариства з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресований до НКРЕКП з пропозиціями щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги.

**З повагою,**

**Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

**Роман ПЕТРУЧЕНКО**



# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589  
Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

## ЗАУВАЖЕННЯ та пропозиції до Проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (Зміни до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У Проекті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p style="padding-left: 40px;">укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p style="padding-left: 40px;">надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</u>».</b></p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме викласти у наступній редакції:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p style="padding-left: 40px;">укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p style="padding-left: 40px;">надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би не перевищував 5 відсотків вартості договору на ДП.</u>».</b></p> <p>Додатково. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП можуть виконати потенційно інші альтернативні умови.</p>	<p>Пропонується переглянути умову щодо фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</p> <p><b>Умова, висунута щодо обсягу банківської гарантії в Проекті постанови, – який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, – є економічно недоцільною з урахуванням наступного:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Обмеження доступу до ринку.</b> Високі вимоги до фінансового забезпечення можуть ускладнити доступ на ринок для менших гравців, особливо для нових учасників, які можуть не мати таких фінансових ресурсів. Це може призвести до зміцнення позицій вже існуючих учасників ринку та значного обмеження конкуренції.</li> <li>- <b>Збільшення витрат.</b> Вимога банківської гарантії на рівні або вище середньорічної вартості ДП може призвести до збільшення витрат для компаній. Це може вплинути на їхню прибутковість та конкурентоспроможність на ринку. Для оформлення банківської гарантії з подібною висунутою умовою, ПДП та ППДП будуть змушені значно збільшувати свої оборотні капітали, що приведе до значних ускладнень та в цілому до заморожування реалізації проектів на ринку допоміжних послуг, та неможливості завершити комплексне будівництво та введення в експлуатацію відповідних об'єктів.</li> <li>- <b>Загроза для інновацій.</b> Збільшення адміністративних витрат на забезпечення фінансових гарантій може зменшити здатність компаній інвестувати в нові технології та інновації. Це може негативно</li> </ul>

	<p>Наприклад, це може бути умова щодо надання затвердженої проектної документації. Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Зокрема, запропоновані наступні умови, яким має відповідати суб'єкт подання: розроблена та погоджена з НЕК «Укренерго» проектна документація стадії «П» на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок та проектна документація на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок; в частині проектної документації на електричні мережі внутрішнього енергозабезпечення електроустановок замовника – розроблений та погоджений розділ підключення об'єкта УЗЕ по двом фізично окремим оптичним лініям зв'язку для забезпечення моніторингу допоміжних послуг та віддаленого моніторингу. Відповідні умови можуть бути альтернативно використані та висунуті до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання.</p>	<p>позначитися на розвитку енергетичного сектору та його конкурентоспроможності у майбутньому.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- <b>Підвищення ризику для банків та потенційно малоймовірний шанс на оформлення подібних банківських гарантій.</b> Зобов'язання банків виділяти гарантії на великі суми може збільшити їхні фінансові ризики, особливо у разі невиконання умов договорів. Це може призвести до обмеження їхньої здатності надавати кредити та інші фінансові послуги. Поширеною є думка серед банківських експертів, які підтверджують відсутність прецедентів в оформленні подібних банківських гарантій з висунутою умовою з Проекту постанови.</li><li>- <b>Вплив на інвестиційну привабливість.</b> Застосування високих вимог до фінансового забезпечення може зменшити інвестиційну привабливість енергетичного сектору для інвесторів, особливо для тих, хто розглядає малий або середній масштаб проекти.</li></ul> <p>Отже, встановлення банківської гарантії, яка дорівнює або перевищує середньорічну вартість ДП, може мати негативні наслідки для ринку електричної енергії, знижуючи конкурентоспроможність, обмежуючи доступ на ринок та збільшуючи витрати для учасників ринку.</p> <p>Враховуючи законодавчі імперативні норми, зокрема зміст Закону України «Про публічні закупівлі», а також усталену банківську практику оформлення та видачі банківських гарантій, яких має додержуватись ОСП як замовник допоміжної послуги, розмір забезпечення виконання договору не може перевищувати 5 відсотків вартості договору. Запропоновані зміни в Проекті постанови не відповідають сьогоdnішнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, є малоймовірними для додержання, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті з урахуванням вищевикладеного.</p> <p>Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП можуть виконати потенційно інші альтернативні умови. Наприклад, це може бути умова щодо надання затвердженої проектної документації. Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа з вих. № 06/05-24 від 06.05.2024 року) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Зокрема, запропоновані наступні умови, яким має відповідати суб'єкт подання: розроблена та погоджена з НЕК «Укренерго» проектна документація стадії «П» на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення електроустановок та проектна документація на електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок; в частині проектної</p>
--	---	---

		<p>документації на електричні мережі внутрішнього енергозабезпечення електроустановок замовника – розроблений та погоджений розділ підключення об'єкта УЗЕ по двом фізично окремим оптичним лініям зв'язку для забезпечення моніторингу допоміжних послуг та віддаленого моніторингу. Відповідні умови можуть бути альтернативно використані та висунуті до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання.</p> <p>Отже, пропонується, щоб фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснювалося у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би не перевищував 5 відсотків вартості такого договору. Або альтернативно передбачити іншу умову (як описано вище, зокрема надання затвердженої проектної документації), яка висується до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах замість умови фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії.</p>
--	--	--

«06» травня 2024 року

(підпис)

**Директор**  
**ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**  
**Роман ПЕТРУЧЕНКО**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589  
Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

Вих. № 16/05-24 від 16.05.2024 року

Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних  
послуг (НКРЕКП)  
Код за ЄДРПОУ 39369133  
03057, місто Київ, вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

***Щодо зауважень та пропозицій до Проекту  
постанови «Про затвердження Змін до  
деяких постанов НКРЕКП» (зміни до  
Правил ринку та Методики формування цін  
на допоміжні послуги)***

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), 11 квітня 2024 року оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

Відповідно до інформації оприлюдненої на офіційному вебсайті НКРЕКП зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 17 травня 2024 року (включно).

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, зокрема, у частині передбачення фінансового забезпечення виконання ПДП або ППДП умов договору про надання допоміжних послуг за результатами спеціального аукціону.

Зокрема, у Проєкті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:

**«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:**

**укласти договір на ДП у майбутньому;**

**надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.**

**Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.»**

Враховуючи вищевикладене, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» звертається до Вас із наступними пропозиціями до Проєкту постанови.

**1. Необхідність визначення додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв, яким мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах.**

Спеціальні аукціони мають бути не лише формальними процедурами, але й засобами вибору найкращих постачальників послуг. Критерії відбору мають враховувати не лише фінансову здатність, але й технічні та практичні можливості учасників для виконання умов договору на ДП. Без таких

критеріїв можливе потенційне залучення неякісних постачальників, що загрожує якості послуг та безпеці, та в цілому призведе до дестабілізації розвитку сектора з надання відповідних послуг. Окрім фінансового забезпечення, доцільно встановлювати й інші критерії, наприклад, такі як технічні можливості, наявність необхідних ресурсів (матеріально-технічної бази), необхідних дозволів та сертифікатів. Наприклад, встановлення критеріїв щодо технічних можливостей допоможе уникнути ситуацій, коли постачальник не може виконати свої зобов'язання через відсутність необхідних ресурсів, обладнання. Що стосується критерію наявності сертифікатів, ліцензій, які постачальники повинні мати для виконання своєї діяльності відповідно до законодавства, то їх наявність гарантує легальність здійснення такої діяльності та відповідність стандартам якості та безпеки.

Проект постанови по суті визначає лише одну умову (фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому), якій мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах. Однак, вважаємо що цього недостатньо для висування до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах. Ці критерії додатково мають бути враховані та включені, якщо ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» (НЕК «Укренерго») дійсно орієнтовані на максимально реальні та виконувані проекти, а не декларативних учасників, які винятково мають змогу надати таке фінансове забезпечення без належного підтвердження кваліфікаційного потенціалу для виконання умов договору на ДП. Для участі у спеціальних аукціонах, учасник в першу чергу має бути спроможним (організаційно та технічно) надати послугу, а не винятково мати фінансову здатність. В поточному сценарії, декларативні учасники аукціону можуть фактично зарезервувати за собою потужність, залишивши реальних учасників-гравців, – які реалізують проекти по вже виданим технічним умовам від ОСР та ОСП, оформлюють права на проектну землю, розробляють проектну документацію та погоджують її, отримують необхідні дозвільні документи, – поза можливості участі та перемоги у спеціальних аукціонах. Таким чином, доступ до спеціальних аукціонів повинні мати саме кваліфіковані учасники, які відповідають встановленим критеріям, а не будь-які учасники, які надають виключно фінансове забезпечення, при цьому не маючи жодної технічної можливості на реалізацію проекту та виконання умов договору на ДП.

Підтримку нашої позиції також знаходимо і в самому опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП Аналізі впливу проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», відповідно до якого, регуляторний акт розроблено саме з метою розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та сприяння інвестиціям у маневрові генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг із надання автоматичних резервів (РПЧ та АРВЧ), що є необхідною умовою для забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії.

Приведемо аргументацію-аналогію щодо кваліфікаційних критеріїв, які висуває замовник перед учасниками процедури закупівлі. Так, відповідно до ст. 16 Закону України «Про публічні закупівлі», замовник може встановлювати наступні критерії до учасників процедури закупівлі: 1) наявність в учасника процедури закупівлі обладнання, матеріально-технічної бази та технологій; 2) наявність в учасника процедури закупівлі працівників відповідної кваліфікації, які мають необхідні знання та досвід; 3) наявність документально підтвердженого досвіду виконання аналогічного (аналогічних) за предметом закупівлі договору (договорів); 4) наявність фінансової спроможності, яка підтверджується фінансовою звітністю.

Отже, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» пропонує передбачити в пункті 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови додаткові кваліфікаційні умови та критерії, яким мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах, зокрема такі як: наявність необхідних ресурсів (матеріально-технічної бази та обладнання), необхідних дозволів та сертифікатів для надання відповідних послуг. Встановлення цих додаткових кваліфікаційних критеріїв допоможе забезпечити, що учасники аукціону не лише мають фінансову спроможність, але й володіють необхідними технічними та організаційними ресурсами для надання якісних послуг. Такий підхід сприятиме ефективному вибору учасників-постачальників.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Просимо, будь ласка, розглянути їх та врахувати при включенні додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв до пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови.

## **2. Встановлення помірною та розумною обсягу банківської гарантії як фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.**

Банківська гарантія (БГ) виступає фінансовим інструментом, за яким банк гарантує виплату Бенефіціару (компанії, на користь якої надається гарантія) суми заборгованості Принципала (компанії, зобов'язання якої забезпечуються гарантією) у разі порушення домовленостей між ними.

Пункт 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови визначає обсяг банківської гарантії, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Ми вважаємо цей обсяг банківської гарантії непомірним та обтяжливим для потенційних учасників спеціальних аукціонів.

Забезпечення виконання умов договору банківською гарантією є стандартною практикою в багатьох сферах діяльності, включаючи сферу енергетики. Проте, важливо забезпечити, щоб розмір цієї гарантії був адекватним та посилюючим для учасників аукціону, а не надмірним, що може заморозити їхні потенціали на реалізацію проектів.

Умова, висунута щодо обсягу банківської гарантії в Проекті постанови є економічно недоцільною з урахуванням наступного:

- i. Обмеження доступу до ринку. Високі вимоги до фінансового забезпечення можуть ускладнити доступ на ринок для менших гравців, особливо для нових учасників, які можуть не мати таких фінансових ресурсів. Це може призвести до зміцнення позицій вже існуючих учасників ринку та значного обмеження конкуренції.
- ii. Збільшення витрат. Вимога банківської гарантії на рівні або вище середньорічної вартості ДП може призвести до збільшення витрат для компаній. Це може вплинути на їхню прибутковість та конкурентоспроможність на ринку. Для оформлення банківської гарантії з подібною висунутою умовою, ПДП та ППДП будуть змушені значно збільшувати свої оборотні капітали, що приведе до значних ускладнень та в цілому до заморожування реалізації проектів на ринку допоміжних послуг, та неможливості завершити комплексне будівництво та введення в експлуатацію відповідних об'єктів.
- iii. Загроза для інновацій. Збільшення адміністративних витрат на забезпечення фінансових гарантій може зменшити здатність компаній інвестувати в нові технології та інновації. Це може негативно позначитися на розвитку енергетичного сектору та його конкурентоспроможності у майбутньому.
- iv. Підвищення ризику для банків та потенційно малоймовірний шанс на оформлення подібних банківських гарантій. Зобов'язання банків виділяти гарантії на великі суми може збільшити їхні фінансові ризики, особливо у разі невиконання умов договорів. Це може призвести до обмеження їхньої здатності надавати кредити та інші фінансові послуги. Поширеною є думка серед банківських експертів, які підтверджують відсутність прецедентів в оформленні подібних банківських гарантій з висунутою умовою з Проекту постанови.
- v. Вплив на інвестиційну привабливість. Застосування високих вимог до фінансового забезпечення може зменшити інвестиційну привабливість енергетичного сектору для інвесторів, особливо для тих, хто розглядає малий або середній масштаб проекти.
- vi. Вплив на інвестиційну привабливість в умовах війни. Надмірні вимоги щодо фінансового забезпечення можуть додатково збільшити ризик інвестування у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії в умовах війни. Потенційні інвестори можуть оцінити високий ризик політичної та економічної нестабільності як неприйнятний для їхніх інвестиційних портфелів. Такі умови можуть зробити інвестиційний клімат в енергетичному секторі менш привабливим для потенційних інвесторів, що може призвести до скорочення обсягів інвестицій та відповідно до втрати можливостей для розвитку сектору. Слід враховувати при прийнятті регуляторних актів, що відповідні проекти будуть реалізовані в умовах війни. Для того, щоб ці проекти були успішно реалізовані в Україні, необхідно надати для цього сприятливі умови та зменшити кількість перешкод, які можуть цьому завадити. В умовах війни додаткове фінансове навантаження на учасників енергетичного ринку є дестабілізуючим та несприятливим, якого треба уникати.

Враховуючі законодавчі норми із застосуванням принципів аналогії, а також усталену банківську практику оформлення та видачі банківських гарантій, яких має дотримуватись ОСП як замовник

допоміжної послуги, вважаємо, що розмір забезпечення виконання договору в цілому не повинен перевищувати 2 відсотків вартості договору.

Запропоновані зміни в Проекті постанови не відповідають сьогоднішнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, є малоімовірними для додержання, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті з урахуванням наведених аргументів.

Отже, встановлення банківської гарантії, яка дорівнює або перевищує середньорічну вартість ДП, може мати негативні наслідки для ринку електричної енергії, знижуючи конкурентоспроможність, обмежуючи доступ на ринок та збільшуючи витрати для учасників ринку. Висунута умова з Проекту постанови має бути розумною, зваженою та посиленою для учасників спеціальних аукціонів, яка забезпечить потенційним учасникам можливість успішно реалізувати проекти та потік інвестицій у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг.

### **3. Вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.**

Опублікований Проект постанови загалом не визначає жодні критерії чи вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

Однак, вважаємо, що критично важливо передбачити специфічні вимоги до банків, які будуть вправі видавати такі банківські гарантії.

Вимоги до банків мають бути чіткими, прозорими та однаково застосовуватися до всіх суб'єктів банківської діяльності, які є резидентами України або мають статус нерезидента.

Участь у наданні таких гарантії не повинна обмежуватися виключно державними банками, а має забезпечити рівноправний доступ і для приватних фінансових установ. Залучення виключно державних банків до надання банківських гарантії може призвести до виникнення конфлікту інтересів та впливу на процес прийняття рішень. Отже, участь у наданні таких гарантії всіх суб'єктів банківської діяльності є необхідним для забезпечення здорової конкуренції та зменшить ризики виникнення конфлікту інтересів.

Буде доцільним запропонувати наступні вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

Вимоги до банків-резидентів України:

- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або
- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче "aaAAA" (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України "Про санкції"), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

Вимоги до банків-нерезидентів України:

- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);
- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України "Про санкції"), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.

Таким чином, участь у наданні банківських гарантій повинна бути обмежена відповідальними та надійними банками. Вимоги до банків, щодо яких може бути надана банківська гарантія, мають забезпечити максимальну надійність таких гарантій та зменшення ризиків для всіх сторін. Участь у наданні банківських гарантій не повинна бути обмежена лише державними банками. Залучення приватних банків сприятиме збереженню незалежності та ефективності банківської системи в цілому. Вимоги щодо відсутності санкцій та достатнього кредитного рейтингу для банків забезпечать захист від непередбачених обставин, що можуть виникнути у майбутньому та вплинути на здатність банку виконати свої зобов'язання щодо банківських гарантій. Конкурентна боротьба між різними банками сприятиме зниженню вартості таких гарантій та збільшенню їхньої доступності для широкого кола суб'єктів господарювання.

Додатково, важливо нагадати про рекомендації АМКУ щодо банківських гарантій та недопустимості обмеження можливості суб'єктів господарювання у виборі банківської установи. Раніше АМКУ встановив, що НКРЕКП 9 серпня 2022 року прийняла постанову № 923. У документі зазначалося, що під час воєнного стану фінансові зобов'язання учасників ринку за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії мають забезпечуватися грошовими коштами та/або у вигляді банківських гарантій, оформлених фінансовими установами, що входять до переліку системно важливих банків, передбачених відповідним рішенням НБУ. Ухвалення рішення було обумовлено тим, що на ринку електричної енергії України збільшилась кількість випадків заборгованості учасників, що використовують банківські гарантії перед ПрАТ НЕК «Укренерго». Водночас вимога щодо необхідності оформлення гарантій фінансовими установами, що входять до переліку системно важливих банків, обмежила можливості суб'єктів господарювання у виборі банківської установи. Адже із 68 українських банків системно важливими були визнані лише 14. АМКУ, вбачаючи у цьому рішенні НКРЕКП ознаки порушення, надав Комісії обов'язкові для розгляду рекомендації від 08.12.2022 за № 6-рк. У них Комітет рекомендував Комісії вдосконалити своє рішення та, зокрема, передбачити, що інша частина фінансового забезпечення покривається банківськими гарантіями, оформленими у будь-якій фінансовій установі. В результаті, НКРЕКП прийняло постанову, яка врахувала надані Комітетом рекомендації. З огляду на це АМКУ визнав надані НКРЕКП рекомендації виконаними та не розпочав провадження у справі.

В цьому контексті наголошується на недопустимості дискримінації банківських установ при оформленні банківських гарантій. Обмеження у виборі банків для забезпечення фінансових зобов'язань лише до системно важливих банків або лише до державних банків може створювати нерівні умови для різних банків, порушувати принцип конкуренції на ринку фінансових послуг та обмежувати можливості суб'єктів господарювання. Відсутність рівних можливостей для усіх банків у сфері надання банківських гарантій може порушувати принципи конкурентної діяльності.

Враховуючи вищевикладене, розвиток ринку допоміжних послуг являється критичним для енергетики України, просимо врахувати вищезазначені пропозиції, адже головною задачею розроблених змін являється робочий механізм залучення інвестицій у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії, стимулювання розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та повноцінного функціонування ринку допоміжних послуг, а не прийняття формальних та недієвих правових норм.

Підводячи підсумки, зазначимо, що пропозиції також детально описані у Додатку №1 до цього листа, та стосуються наступних питань:

- 1) Необхідність визначення додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв, яким мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах.
- 2) Встановлення помірного та розумного обсягу банківської гарантії як фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.
- 3) Вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

Сподіваємось на позитивне рішення стосовно наших пропозицій та принагідно повідомляємо про готовність представників Товариства з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» надати свою експертну допомогу в цьому напрямку та долучитись до обговорення і напрацювання запропонованих пропозицій.

**Додатки:**



1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.
2. Лист-запит Товариства з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресований до НКРЕКП з пропозиціями щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги.

**З повагою,**

**Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

**Роман ПЕТРУЧЕНКО**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589

Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

## ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до Проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(Зміни до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У Проекті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.».</u></b></p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме викласти у наступній редакції:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би не перевищував 2 відсотків вартості договору на ДП.».</u></b></p>	<p>Банківська гарантія (БГ) виступає фінансовим інструментом, за яким банк гарантує виплату Бенефіціару (компанії, на користь якої надається гарантія) суми заборгованості Принципала (компанії, зобов'язання якої забезпечуються гарантією) у разі порушення домовленостей між ними.</p> <p>Пункт 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови визначає обсяг банківської гарантії, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Ми вважаємо цей обсяг банківської гарантії непомірним та обтяжливим для потенційних учасників спеціальних аукціонів.</p> <p>Забезпечення виконання умов договору банківською гарантією є стандартною практикою в багатьох сферах діяльності, включаючи сферу енергетики. Проте, важливо забезпечити, щоб розмір цієї гарантії був адекватним та посильним для учасників аукціону, а не надмірним, що може заморозити їхні потенціали на реалізацію проектів.</p> <p>Умова, висунута щодо обсягу банківської гарантії в Проекті постанови є економічно недоцільною з урахуванням наступного:</p> <p>vii. Обмеження доступу до ринку. Високі вимоги до фінансового забезпечення можуть ускладнити доступ на ринок для менших гравців, особливо для нових учасників, які можуть не мати таких фінансових ресурсів. Це може призвести до зміцнення позицій вже існуючих учасників ринку та значного обмеження конкуренції.</p> <p>viii. Збільшення витрат. Вимога банківської гарантії на рівні або вище середньорічної вартості ДП може призвести до збільшення витрат для компаній. Це може вплинути на їхню прибутковість та конкурентоспроможність на ринку. Для оформлення банківської гарантії з подібною висунутою умовою, ПДП та ППДП будуть змушені значно збільшувати свої оборотні капітали, що приведе до</p>

		<p>значних ускладнень та в цілому до заморожування реалізації проєктів на ринку допоміжних послуг, та неможливості завершити комплексне будівництво та введення в експлуатацію відповідних об'єктів.</p> <p>іх. Загроза для інновацій. Збільшення адміністративних витрат на забезпечення фінансових гарантій може зменшити здатність компаній інвестувати в нові технології та інновації. Це може негативно позначитися на розвитку енергетичного сектору та його конкурентоспроможності у майбутньому.</p> <p>х. Підвищення ризику для банків та потенційно малоймовірний шанс на оформлення подібних банківських гарантій. Зобов'язання банків виділяти гарантії на великі суми може збільшити їхні фінансові ризики, особливо у разі невиконання умов договорів. Це може призвести до обмеження їхньої здатності надавати кредити та інші фінансові послуги. Поширеною є думка серед банківських експертів, які підтверджують відсутність прецедентів в оформленні подібних банківських гарантій з висунутою умовою з Проєкту постанови.</p> <p>хі. Вплив на інвестиційну привабливість. Застосування високих вимог до фінансового забезпечення може зменшити інвестиційну привабливість енергетичного сектору для інвесторів, особливо для тих, хто розглядає малий або середній масштаб проєкти.</p> <p>хії. Вплив на інвестиційну привабливість в умовах війни. Надмірні вимоги щодо фінансового забезпечення можуть додатково збільшити ризик інвестування у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії в умовах війни. Потенційні інвестори можуть оцінити високий ризик політичної та економічної нестабільності як неприйнятний для їхніх інвестиційних портфелів. Такі умови можуть зробити інвестиційний клімат в енергетичному секторі менш привабливим для потенційних інвесторів, що може призвести до скорочення обсягів інвестицій та відповідно до втрати можливостей для розвитку сектору. Слід враховувати при прийнятті регуляторних актів, що відповідні проєкти будуть реалізовані в умовах війни. Для того, щоб ці проєкти були успішно реалізовані в Україні, необхідно надати для цього сприятливі умови та зменшити кількість перешкод, які можуть цьому завадити. В умовах війни додаткове фінансове навантаження на учасників енергетичного ринку є дестабілізуючим та несприятливим, якого треба уникати.</p> <p>Враховуючі законодавчі норми із застосуванням принципів аналогії, а також усталену банківську практику оформлення та видачі банківських гарантій, яких має дотримуватись ОСП як замовник допоміжної послуги, вважаємо, що розмір забезпечення виконання договору в цілому не повинен перевищувати 2 відсотків вартості договору.</p>
--	--	--

		<p>Запропоновані зміни в Проекті постанови не відповідають сьогоднішнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, є малоймовірними для додержання, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті з урахуванням наведених аргументів.</p> <p>Отже, встановлення банківської гарантії, яка дорівнює або перевищує середньорічну вартість ДП, може мати негативні наслідки для ринку електричної енергії, знижуючи конкурентоспроможність, обмежуючи доступ на ринок та збільшуючи витрати для учасників ринку. Висунута умова з Проекту постанови має бути розумною, зваженою та посиленою для учасників спеціальних аукціонів, яка забезпечить потенційним учасникам можливість успішно реалізувати проекти та потік інвестицій у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг.</p>
Положення відсутнє	<p><b>Передбачити в Проекті постанови (в новій главі 3.18 розділу III) наступні вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</b></p> <p>Вимоги до банків-резидентів України:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або</li> <li>- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче “uaAAA” (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (A-, або вищий);</li> <li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань</li> </ul>	<p>Опублікований Проект постанови загалом не визначає жодні критерії чи вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p>Однак, вважаємо, що критично важливо передбачити специфічні вимоги до банків, які будуть вправі видавати такі банківські гарантії.</p> <p>Вимоги до банків мають бути чіткими, прозорими та однаково застосовуватися до всіх суб'єктів банківської діяльності, які є резидентами України або мають статус нерезидента.</p> <p>Участь у наданні таких гарантій не повинна обмежуватися виключно державними банками, а має забезпечити рівноправний доступ і для приватних фінансових установ. Залучення виключно державних банків до надання банківських гарантій може призвести до виникнення конфлікту інтересів та впливу на процес прийняття рішень. Отже, участь у наданні таких гарантій всіх суб'єктів банківської діяльності є необхідним для забезпечення здорової конкуренції та зменшить ризики виникнення конфлікту інтересів.</p> <p>Буде доцільним запропонувати наступні вимоги до банків, які можуть видавати банківські гарантії у якості фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p>Вимоги до банків-резидентів України:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- банк-резидент України, в якому держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або</li> <li>- банк-резидент України, який має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче “uaAAA” (у разі відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських</li> </ul>

	<p>із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</p> <p>Вимоги до банків-нерезидентів України:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P не нижче підвищеного інвестиційного класу (А-, або вищий);</li><li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом. України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</li></ul>	<p>груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (А-, або вищий);</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</li></ul> <p>Вимоги до банків-нерезидентів України:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- банк має кредитний рейтинг однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&amp;P не нижче підвищеного інвестиційного класу (А-, або вищий);</li><li>- щодо банку не застосовані санкції держав чи міждержавних організацій, які повністю або частково обмежують та/або забороняють та/або можуть негативно вплинути на виконання банком зобов'язань із забезпечення процедури закупівлі та/або із забезпечення виконання договору, зокрема відповідні санкції Ради національної безпеки і оборони України (згідно з Законом. України “Про санкції”), Управління з контролю за іноземними активами Міністерства фінансів Сполучених Штатів Америки (OFAC) та Європейської комісії Європейського Союзу.</li></ul> <p>Таким чином, участь у наданні банківських гарантій повинна бути обмежена відповідальними та надійними банками. Вимоги до банків, щодо яких може бути надана банківська гарантія, мають забезпечити максимальну надійність таких гарантій та зменшення ризиків для всіх сторін. Участь у наданні банківських гарантій не повинна бути обмежена лише державними банками. Залучення приватних банків сприятиме збереженню незалежності та ефективності банківської системи в цілому. Вимоги щодо відсутності санкцій та достатнього кредитного рейтингу для банків забезпечать захист від непередбачених обставин, що можуть виникнути у майбутньому та вплинути на здатність банку виконати свої зобов'язання щодо банківських гарантій. Конкурентна боротьба між різними банками сприятиме зниженню вартості таких гарантій та збільшенню їхньої доступності для широкого кола суб'єктів господарювання.</p> <p>Додатково, важливо нагадати про рекомендації АМКУ щодо банківських гарантій та недопустимості обмеження можливості суб'єктів господарювання у виборі банківської установи. Раніше АМКУ встановив, що НКРЕКП 9 серпня 2022 року прийняла постанову № 923. У документі</p>
--	---	---

		<p>зазначалося, що під час воєнного стану фінансові зобов'язання учасників ринку за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії мають забезпечуватися грошовими коштами та/або у вигляді банківських гарантій, оформлених фінансовими установами, що входять до переліку системно важливих банків, передбачених відповідним рішенням НБУ. Ухвалення рішення було обумовлено тим, що на ринку електричної енергії України збільшилась кількість випадків заборгованості учасників, що використовують банківські гарантії перед ПрАТ НЕК «Укренерго». Водночас вимога щодо необхідності оформлення гарантій фінансовими установами, що входять до переліку системно важливих банків, обмежила можливості суб'єктів господарювання у виборі банківської установи. Адже із 68 українських банків системно важливими були визнані лише 14. АМКУ, вбачаючи у цьому рішенні НКРЕКП ознаки порушення, надав Комісії обов'язкові для розгляду рекомендації від 08.12.2022 за № 6-рк. У них Комітет рекомендував Комісії вдосконалити своє рішення та, зокрема, передбачити, що інша частина фінансового забезпечення покривається банківськими гарантіями, оформленими у будь-якій фінансовій установі. В результаті, НКРЕКП прийняло постанову, яка врахувала надані Комітетом рекомендації. З огляду на це АМКУ визнав надані НКРЕКП рекомендації виконаними та не розпочав провадження у справі.</p> <p>В цьому контексті наголошується на недопустимості дискримінації банківських установ при оформленні банківських гарантій. Обмеження у виборі банків для забезпечення фінансових зобов'язань лише до системно важливих банків або лише до державних банків може створювати нерівні умови для різних банків, порушувати принцип конкуренції на ринку фінансових послуг та обмежувати можливості суб'єктів господарювання. Відсутність рівних можливостей для усіх банків у сфері надання банківських гарантій може порушувати принципи конкурентної діяльності.</p>
<p>У Проекті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом включення додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв, яким мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах, таких як: наявність необхідних ресурсів (матеріально-технічної бази та</p>	<p>Спеціальні аукціони мають бути не лише формальними процедурами, але й засобами вибору найкращих постачальників послуг. Критерії відбору мають враховувати не лише фінансову здатність, але й технічні та практичні можливості учасників для виконання умов договору на ДП. Без таких критеріїв можливе потенційне залучення неякісних постачальників, що загрожує якості послуг та безпеці, та в цілому призведе до дестабілізації розвитку сектора з надання відповідних послуг. Окрім фінансового забезпечення, доцільно встановлювати й інші критерії, наприклад, такі як технічні можливості, наявність необхідних ресурсів (матеріально-технічної бази), необхідних дозволів та сертифікатів. Наприклад, встановлення критеріїв щодо технічних можливостей допоможе уникнути ситуацій, коли постачальник не може виконати свої зобов'язання через відсутність</p>

<p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.</u></b></p>	<p>обладнання), необхідних дозволів та сертифікатів для надання відповідних послуг.</p> <p><i>*Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Просимо, будь ласка, розглянути їх та врахувати при включенні додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв до пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови.</i></p>	<p>необхідних ресурсів, обладнання. Що стосується критерію наявності сертифікатів, ліцензій, які постачальники повинні мати для виконання своєї діяльності відповідно до законодавства, то їх наявність гарантує легальність здійснення такої діяльності та відповідність стандартам якості та безпеки.</p> <p>Проект постанови по суті визначає лише одну умову (фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому), якій мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах. Однак, вважаємо що цього недостатньо для висування до ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах. Ці критерії додатково мають бути враховані та включені, якщо ПрАТ «Національна енергетична компанія «Укренерго» (НЕК «Укренерго») дійсно орієнтовані на максимально реальні та виконувані проекти, а не декларативних учасників, які винятково мають змогу надати таке фінансове забезпечення без належного підтвердження кваліфікаційного потенціалу для виконання умов договору на ДП. Для участі у спеціальних аукціонах, учасник в першу чергу має бути спроможним (організаційно та технічно) надати послугу, а не винятково мати фінансову здатність. В поточному сценарії, декларативні учасники аукціону можуть фактично зарезервувати за собою потужність, залишивши реальних учасників-гравців, – які реалізують проекти по вже виданим технічним умовам від ОСР та ОСП, оформлюють права на проектну землю, розробляють проектну документацію та погоджують її, отримують необхідні дозвільні документи, – поза можливості участі та перемоги у спеціальних аукціонах. Таким чином, доступ до спеціальних аукціонів повинні мати саме кваліфіковані учасники, які відповідають встановленим критеріям, а не будь-які учасники, які надають виключно фінансове забезпечення, при цьому не маючи жодної технічної можливості на реалізацію проекту та виконання умов договору на ДП.</p> <p>Підтримку нашої позиції також знаходимо і в самому опублікованому на офіційному вебсайті НКРЕКП Аналізі впливу проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», відповідно до якого, регуляторний акт розроблено саме з метою розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та сприяння інвестиціям у маневрові генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг із надання автоматичних резервів (РПЧ та АРВЧ), що є необхідною умовою для забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії.</p> <p>Приведемо аргументацію-аналогію щодо кваліфікаційних критеріїв, які висуває замовник перед учасниками процедури закупівлі. Так, відповідно до ст. 16 Закону України «Про публічні закупівлі», замовник може встановлювати наступні критерії до учасників процедури закупівлі: 1) наявність в учасника процедури закупівлі обладнання, матеріально-технічної</p>
--	--	--

		<p>бази та технологій; 2) наявність в учасника процедури закупівлі працівників відповідної кваліфікації, які мають необхідні знання та досвід; 3) наявність документально підтвердженого досвіду виконання аналогічного (аналогічних) за предметом закупівлі договору (договорів); 4) наявність фінансової спроможності, яка підтверджується фінансовою звітністю.</p> <p>Отже, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» пропонує передбачити в пункті 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови додаткові кваліфікаційні умови та критерії, яким мають відповідати ПДП та ППДП для участі у спеціальних аукціонах, зокрема такі як: наявність необхідних ресурсів (матеріально-технічної бази та обладнання), необхідних дозволів та сертифікатів для надання відповідних послуг. Встановлення цих додаткових кваліфікаційних критеріїв допоможе забезпечити, що учасники аукціону не лише мають фінансову спроможність, але й володіють необхідними технічними та організаційними ресурсами для надання якісних послуг. Такий підхід сприятиме ефективному вибору учасників-постачальників.</p> <p>Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» в своєму листі-запиті №11/03-24 від 11 березня 2024 року, адресованому до НКРЕКП (копія додається до цього листа) надало свої детальні пропозиції щодо переліку критеріїв, яким треба відповідати ПДП для укладення з ним довгострокових договорів на допоміжні послуги. Просимо, будь ласка, розглянути їх та врахувати при включенні додаткових кваліфікаційних умов та критеріїв до пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови.</p>
--	--	--

«16» травня 2024 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»  
Роман ПЕТРУЧЕНКО**



# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589  
Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

Вих. № 17/05-24 від 17.05.2024 року

Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних  
послуг (НКРЕКП)  
Код за ЄДРПОУ 39369133  
03057, місто Київ, вул. Бродських Сім'ї, будинок 19

**Щодо зауважень та пропозицій до Проекту  
постанови «Про затвердження Змін до  
деяких постанов НКРЕКП» (зміни до  
Правил ринку та Методики формування цін  
на допоміжні послуги)**

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), 11 квітня 2024 року оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635, у частині запровадження спеціальних аукціонів для придбання оператором системи передачі допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги.

Відповідно до інформації оприлюдненої на офіційному вебсайті НКРЕКП зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 17 травня 2024 року (включно).

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, зокрема, у частині передбачення фінансового забезпечення виконання ПДП або ППДП умов договору про надання допоміжних послуг за результатами спеціального аукціону.

Зокрема, у Проєкті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:

**«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:**

укласти договір на ДП у майбутньому;

надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

**Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.»**

Враховуючи вищевикладене, Товариство з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» звертається до Вас із наступною пропозицією до Проєкту постанови в частині встановлення економічно доцільного, помірної та розумної обсягу банківської гарантії як фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

Банківська гарантія (БГ) виступає фінансовим інструментом, за яким банк гарантує виплату Бенефіціару (компанії, на користь якої надається гарантія) суми заборгованості Принципала (компанії, зобов'язання якої забезпечуються гарантією) у разі порушення домовленостей між ними.

Пункт 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови визначає обсяг банківської гарантії, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Ми вважаємо цей обсяг банківської гарантії економічно недоцільним, непомірним та обтяжливим для потенційних учасників спеціальних аукціонів.

Забезпечення виконання умов договору банківською гарантією є стандартною практикою в багатьох сферах діяльності, включаючи сферу енергетики. Проте, важливо забезпечити, щоб розмір цієї гарантії був економічно доцільним, адекватним та посилюючим для учасників аукціону/потенційних інвесторів, а не надмірним, що може заморозити їхні потенціали на реалізацію проектів.

У ході обговорень та засідань НКРЕКП було озвучено інші пропозиції до Проекту постанови, зокрема в частині обсягу банківської гарантії. Було запропоновано встановити фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював квартальній вартості ДП (однорічного договору про надання допоміжних послуг), що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Вважаємо відповідну пропозицію економічно недоцільною, непомірною та обтяжливою для потенційних учасників спеціальних аукціонів з урахуванням нижченаведених аргументів.

Фінансове забезпечення у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював квартальній вартості ДП / квартальній вартості однорічного договору про надання допоміжних послуг, значно збільшує загальні капітальні витрати (CAPEX) проекту (або іншими словами загальну вартість реалізації конкретного проекту) майже на 15% (з урахуванням додаткових витрат на обслуговування відповідних банківських гарантій). Це, в свою чергу, призводить до збільшення терміну окупності проекту та робить його економічно недоцільним.

З огляду на воєнний стан в Україні та пов'язані військові ризики, підвищену політичну та економічну нестабільність, складності в отриманні фінансових забезпечень і їх обслуговуванні, а також значну вартість таких забезпечень для інвесторів, доцільним є встановлення фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії в такому розмірі та обсязі, який не вплине суттєво на економічну складову реалізації проекту.

**Раціональним та економічно доцільним є встановлення фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії в розмірі не більше 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг.** Більше фінансове навантаження зробить проект економічно недоцільним та малоймовірним для реалізації.

Отже, економічно доцільним обсягом фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії є встановлення його на рівні не більше 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг. При визначенні обсягу банківської гарантії необхідно враховувати наведені аргументи, оскільки вони мають значний вплив на фінансові показники проектів, які учасники спеціальних аукціонів мають намір реалізовувати за умови сприятливих умов.

Умова, висунута щодо обсягу банківської гарантії в Проекті постанови є економічно недоцільною також з урахуванням наступного:

- i. Обмеження доступу до ринку. Високі вимоги до фінансового забезпечення можуть ускладнити доступ на ринок для менших гравців, особливо для нових учасників, які можуть не мати таких фінансових ресурсів. Це може призвести до зміцнення позицій вже існуючих учасників ринку та значного обмеження конкуренції.
- ii. Збільшення витрат. Вимога банківської гарантії на рівні або вище середньорічної вартості ДП може призвести до збільшення витрат для компаній. Це може вплинути на їхню прибутковість та конкурентоспроможність на ринку. Для оформлення банківської гарантії з подібною висунутою умовою, ПДП та ППДП будуть змушені значно збільшувати свої оборотні капітали, що приведе до значних ускладнень та в цілому до заморожування реалізації проектів на ринку допоміжних послуг, та неможливості завершити комплексне будівництво та введення в експлуатацію відповідних об'єктів.
- iii. Загроза для інновацій. Збільшення адміністративних витрат на забезпечення фінансових гарантій може зменшити здатність компаній інвестувати в нові технології та інновації. Це може негативно позначитися на розвитку енергетичного сектору та його конкурентоспроможності у майбутньому.
- iv. Підвищення ризику для банків та потенційно малоймовірний шанс на оформлення подібних банківських гарантій. Зобов'язання банків виділяти гарантії на великі суми може збільшити їхні

фінансові ризики, особливо у разі невиконання умов договорів. Це може призвести до обмеження їхньої здатності надавати кредити та інші фінансові послуги. Поширеною є думка серед банківських експертів, які підтверджують відсутність прецедентів в оформленні подібних банківських гарантій з висунутою умовою з Проекту постанови.

- v. Вплив на інвестиційну привабливість. Застосування високих вимог до фінансового забезпечення може зменшити інвестиційну привабливість енергетичного сектору для інвесторів, особливо для тих, хто розглядає малий або середній масштаб проекти.
- vi. Вплив на інвестиційну привабливість в умовах війни. Надмірні вимоги щодо фінансового забезпечення можуть додатково збільшити ризик інвестування у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії в умовах війни. Потенційні інвестори можуть оцінити високий ризик політичної та економічної нестабільності як неприйнятний для їхніх інвестиційних портфелів. Такі умови можуть зробити інвестиційний клімат в енергетичному секторі менш привабливим для потенційних інвесторів, що може призвести до скорочення обсягів інвестицій та відповідно до втрати можливостей для розвитку сектору. Слід враховувати при прийнятті регуляторних актів, що відповідні проекти будуть реалізовані в умовах війни. Для того, щоб ці проекти були успішно реалізовані в Україні, необхідно надати для цього сприятливі умови та зменшити кількість перешкод, які можуть цьому завадити. В умовах війни додаткове фінансове навантаження на учасників енергетичного ринку є дестабілізуючим та несприятливим, якого треба уникати.

Запропоновані зміни в Проекті постанови не відповідають сьогоднішнім реаліям, не передбачають підтримку інтересів інвесторів, є малоімовірними для додержання, та не забезпечують подальше надходження інвестицій в українську енергетику та мають бути переглянуті з урахуванням наведених аргументів.

Отже, встановлення банківської гарантії в обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, може мати негативні наслідки для ринку електричної енергії, знижуючи конкурентоспроможність, обмежуючи доступ на ринок та збільшуючи витрати для учасників ринку. Висунута умова з Проекту постанови має бути економічно доцільною, помірною та розумною для учасників спеціальних аукціонів, яка забезпечить потенційним учасникам можливість успішно реалізувати проекти та потік інвестицій у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг.

Наголосимо, що розвиток ринку допоміжних послуг являється критичним для енергетики України, просимо врахувати вищезазначені пропозиції, адже головною задачею розроблених змін являється робочий механізм залучення інвестицій у генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії, стимулювання розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та повноцінного функціонування ринку допоміжних послуг, а не прийняття формальних та недієвих правових норм.

Сподіваємось на позитивне рішення стосовно наших пропозицій та принагідно повідомляємо про готовність представників Товариства з обмеженою відповідальністю «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ» надати свою експертну допомогу в цьому напрямку та долучитись до обговорення і напрацювання запропонованих пропозицій.

#### **Додатки:**

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

**З повагою,**

**Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»**

**Роман ПЕТРУЧЕНКО**

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»

Код за ЄДРПОУ 44046589

Україна, 01021, місто Київ, Кловський узвіз, будинок 7-А, офіс 7

## ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до Проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»  
(Зміни до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У Проекті постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме шляхом його доповнення новим пунктом 3.18.3 нової глави 3.18 розділу III такого змісту:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.».</u></b></p>	<p>У Проекті Постанови внести зміни до нового пункту 3.18.3 глави 3.18 розділу III Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, а саме викласти у наступній редакції:</p> <p><b>«3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:</b></p> <p>укласти договір на ДП у майбутньому;</p> <p>надати фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.</p> <p><b><u>Фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який не перевищував 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг.».</u></b></p>	<p>Банківська гарантія (БГ) виступає фінансовим інструментом, за яким банк гарантує виплату Бенефіціару (компанії, на користь якої надається гарантія) суми заборгованості Принципала (компанії, зобов'язання якої забезпечуються гарантією) у разі порушення домовленостей між ними.</p> <p>Пункт 3.18.3 глави 3.18 розділу III Проекту постанови визначає обсяг банківської гарантії, який би дорівнював або перевищував середньорічну (протягом періоду надання ДП) вартість ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Ми вважаємо цей обсяг банківської гарантії економічно недоцільним, непомірним та обтяжливим для потенційних учасників спеціальних аукціонів.</p> <p>Забезпечення виконання умов договору банківською гарантією є стандартною практикою в багатьох сферах діяльності, включаючи сферу енергетики. Проте, важливо забезпечити, щоб розмір цієї гарантії був економічно доцільним, адекватним та посильним для учасників аукціону/потенційних інвесторів, а не надмірним, що може заморозити їхні потенціали на реалізацію проектів.</p> <p>У ході обговорень та засідань НКРЕКП було озвучено інші пропозиції до Проекту постанови, зокрема в частині обсягу банківської гарантії. Було запропоновано встановити фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював квартальній вартості ДП (однорічного договору про надання допоміжних послуг), що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП. Вважаємо відповідну пропозицію економічно недоцільною, непомірною та обтяжливою для потенційних учасників спеціальних аукціонів з урахуванням нижченаведених аргументів.</p> <p>Фінансове забезпечення у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би дорівнював квартальній вартості ДП / квартальній вартості</p>

		<p>однорічного договору про надання допоміжних послуг, значно збільшує загальні капітальні витрати (CAPEX) проекту (або іншими словами загальну вартість реалізації конкретного проекту) майже на 15% (з урахуванням додаткових витрат на обслуговування відповідних банківських гарантій). Це, в свою чергу, призводить до збільшення терміну окупності проекту та робить його економічно недоцільним.</p> <p>З огляду на воєнний стан в Україні та пов'язані військові ризики, підвищену політичну та економічну нестабільність, складності в отриманні фінансових забезпечень і їх обслуговуванні, а також значну вартість таких забезпечень для інвесторів, доцільним є встановлення фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії в такому розмірі та обсязі, який не вплине суттєво на економічну складову реалізації проекту.</p> <p><b><u>Раціональним та економічно доцільним є встановлення фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії в розмірі не більше 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг.</u></b> Більше фінансове навантаження зробить проект економічно недоцільним та малоймовірним для реалізації.</p> <p>Отже, економічно доцільним обсягом фінансового забезпечення у вигляді банківської гарантії є встановлення його на рівні не більше 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг. При визначенні обсягу банківської гарантії необхідно враховувати наведені аргументи, оскільки вони мають значний вплив на фінансові показники проектів, які учасники спеціальних аукціонів мають намір реалізовувати за умови сприятливих умов.</p>
--	--	---

«17» травня 2024 року

Директор  
ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»  
Роман ПЕТРУЧЕНКО