**Узагальнені зауваження та пропозиції**

**до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -**

**постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП | Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення |
| **Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307** | | |
| 1.1. Визначення термінів  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  **…**  **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;** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  потенційна одиниця надання допоміжних послуг - електроустановка або сукупність електроустановок, **із загальною регулюючою потужністю** не менше 1 МВт, яку ~~зобов’язується представляти~~ **ППДП** **зобов’язується представляти/пропонувати** ~~ППДП~~ на ринку ДП як одиницю відпуску або одиницю зберігання енергії ~~відповідно до~~ **з урахуванням** вимог **Рамкового** договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності ~~в майбутньому~~ (далі – **Рамковий** договір на ДП, ~~у майбутньому~~ що є додатком цих Правил);  *Концепція участі лише для побудови нових одиниць відпуску або одиниць зберігання енергії.* | **Потребує обговорення.**  **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 надання ДП у майбутньому) та цих Правил;** |
| **потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на ДП у майбутньому;** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який **має намір здійснювати діяльність на ринку допоміжних послуг одиницею відпуску та/або одиниці зберігання енергії та** уклав **Рамковий** договір на ДП~~у майбутньому~~;  *Концепція участі лише для побудови нових одиниць відпуску або одиниць зберігання енергії.* | **Врахувати.**  **потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на надання ДП у майбутньому;** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір на **надання** ДП у майбутньому; | **Врахувати.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  потенційний постачальник допоміжних послуг - суб’єкт господарювання, який уклав договір **на надання** ДП у майбутньому;  ***Редакційне уточнення****.* | **Врахувати.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **рахунок ескроу ППДП — рахунок умовного зберігання, відкритий потенційним постачальником допоміжних послуг для фінансового забезпечення виконання умов Рамкового договору на ДП;**  *Потребує внесення нового визначення.* | **Потребує обговорення.** |
| 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  …  **ППДП – потенційний постачальник допоміжних послуг;** | **Пропозиції відсутні** |  |
| **III. Допоміжні послуги**  **3.1. Загальні положення**  …  3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь **ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП,** або **ПДП**, які використовують:  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;  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;  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.  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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь ~~ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП, або ПДП~~ **учасники ринку**, які використовують:  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;  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;  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.  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.  **На спеціальних аукціонах на ДП можуть брати участь ППДП, що пропонують потенційні одиниці надання ДП, які використовуватимуть:**  **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;**  **2) одиниці зберігання енергії, відповідно до Кодексу системи передачі та внесені до Реєстру ПДП відповідно до цих Правил, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.**  *Відповідно до вимог ЗУ*  *Стаття 1. 64) постачальник допоміжних послуг - учасник ринку, який відповідає встановленим правилами ринку вимогам щодо надання допоміжних послуг та зареєстрований відповідно до правил ринку для надання таких послуг;*  *73) ринок допоміжних послуг - система відносин, що виникають у зв’язку з придбанням оператором системи передачі допоміжних послуг у постачальників допоміжних послуг;*  *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 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 мезанізму, тобто виключно генерація та/або УЗЕ.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь **ПДП**, які використовують:  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;  2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до [Кодексу системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;  3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до [Кодексу системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.  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.  **У спеціальних аукціонах на ДП, на ринку ДП можуть приймати участь ПДП та ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.**  *Редакційне уточнення.*  *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*.  *Для гарантованого забезпечення створення нових одиниць надання ДП вбачається за доцільне обмежити участь у спеціальному аукціоні лише потенційними (новими) одиницями надання ДП.* | **Потребує обговорення** |
| 3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:  1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:  …  напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися **ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП:** окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;  кількість пар «ціна – обсяг» - кількість пар «ціна – обсяг»**,** що може пропонуватися **ПДП або ППДП** у межах одиниці надання ДП **або потенційної одиниці надання ДП;**  … | **Пропозиції відсутні** |  |
| **3.2. Порядок реєстрації ПДП**  3.2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до договорів про надання ДП, типові форми яких наведені в [додатках 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4745), [4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4748) та [5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4751) 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. | **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *а як реєструється ППДП?* |  |
| **3.3. Порядок придбання ДП**  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3762) 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 **~~для ПДП~~** найменшу з ціни пропозицій на ДП **~~відповідного ПДП~~** або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **Залишити у чинній редакції.**  *Не потребує змін. Спеціальні аукціони не повинні асоціюватися з звичними річними.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3762) цього розділу.  Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами **спеціалізованого або** річного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, **ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, за цінами пропозицій відповідного ПДП або ППДП на ДП** або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.  *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.*  *Відбір пропозицій якщо обсяг пропозицій перевищує попит проходить за формулою ‘paid as bid’. Тобто кожна акцептована пропозиція придбається за запропонованою ціною.*  *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 неминуче 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.* | **Врахувати частково в такій редакції:**  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3762) цього розділу.  Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами **відповідного** аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує **для ПДП або ППДП** найменшу з ціни пропозицій на ДП **відповідного** **ПДП або ППДП** або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою. |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3762) 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 найменшу з ціни пропозицій на ДП **відповідного ПДП** або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.  *Редакційне уточнення.*  *Редакція проєкту НКРЕКП припускає різні тлумачення і потребує уточнення, що вибір найменшої пропозиції стосується кожного ПДП.* | **Врахувати частково в вищезазначеній редакції.** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3762) 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 ~~для ПДП~~ ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.** | **Потребує обговорення.** |
| 3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на **погодження** Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).  Після **погодження** Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.3.2. ОСП **щорічно** та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на погодження Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).  Після погодження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.  *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* ***на річному аукціоні.»,*** *то і визначати доцільно на щорічній основі.* | **Потребує обговорення** |
| **3.4. Зобов'язання ОСП щодо забезпечення функціонування ринку ДП**  …  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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4754) до цих Правил.  Порядок моніторингу виконання **ПДП** зобов'язань з надання **ДП** 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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.5. Зобов'язання ПДП **та ППДП** |  |  |
| 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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.5.1. ПДП **та/або** ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг **та/або Рамкових договорів на ДП** ~~у майбутньому~~ **відповідно, чинних нормативно-правових актів, що регулюють взаємовідносини на ринку електричної енергії,** ~~а також~~ **зокрема** вимоги цих Правил щодо участі на ринку ДП **та/або спеціальних аукціонах на ДП.**  *Виконання вимог Рамкового договору можливе виключно за умови виконання вимог чинних НПА, зокрема Кодексу системи розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку е/е, Правил ринку, тож пропонується більш ширше посилання на НПА. Також пропонується змінити назву договору на «Рамковий договір».* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ТОВ «Вінницька птахофабрика»:**  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, **окрім випадків, коли** **надання ДП призводить до збитку ПДП, що спричинений ціною електроенергії на балансуючому ринку, яка є нижчою за собівартість електроенергії виробленої на установках що працюють на природному газі.**  **Собівартість електроенергії розраховується за наступною формулою:**  **Собівартість = Ціна газу/3, де ціна газу – це середньозважена ціна місячного ресурсу природного газу (по всіх умовах оплати) на Українській Енергетичній Біржі.**  **ПДП зобов’язаний письмово повідомляти ОСП про такі випадки протягом доби після виникнення моменту ненадання ДП.** | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції Федерації роботодавців України:**  **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, **окрім випадків, коли надання ДП призводить до збитку ПДП, що спричинений ціною електроенергії на балансуючому ринку, яка є нижчою за собівартість електроенергії виробленої на установках що працюють на природному газі.**  **Собівартість електроенергії розраховується за наступною формулою:**  **Собівартість = Ціна газу/3, де ціна газу – це середньозважена ціна місячного ресурсу природного газу (по всіх умовах оплати) на Українській Енергетичній Біржі.**  **ПДП зобов’язаний письмово повідомляти ОСП про такі випадки протягом доби після виникнення моменту ненадання ДП.**  *Під час продажі електроенергії на БР згенерованої на газових установках нижче собівартості, ПДП буде отримувати збиток, що є недопустимим.* | **Потребує обговорення.** |
| **3.6. Нарахування платежів за ДП**  3.6.1. Ціна надання ДП **~~ПДП~~** визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методиці, 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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **Залишити у чинній редакції ПР.**  *Не потребує змін.* |  |
| **Пропозиції ТОВ «Вінницька птахофабрика»:**  3.6.1. Ціна надання ДП ПДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методиці, 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 кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.  *Основне обладнання для маневрової газової генерації, що складає 75% капітальних інвестицій, постачається з-за кордону та оплачується у валюті.* | **Врахувати у такій редакції:**  3.6.1. Ціна надання ДП **~~ПДП~~** визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методиці, таким чином:  1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт**. Ціна надання ДП, визначена за результатами спеціального аукціону на ДП, конвертується у євро за офіційним валютним курсом Національного банку України середнім за місяць, у якому проводився такий аукціон, та конвертується у гривню за офіційним валютним курсом Національного банку України по відношенню до євро середнім за місяць, за який проводиться нарахування платежів за надані відповіді допоміжні послуги та плата за невідповідність;**  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. |
| **Пропозиції Федерації роботодавців України:**  3.6.1. Ціна надання ДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методиці, 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 кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.  *Основне обладнання для маневрової газової генерації, що складає 75% капітальних інвестицій, постачається з-за кордону та оплачується у валюті.* | **Врахувати у вищенаведеній редакції.** |
| 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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| **3.8. Вимоги до звітів щодо ДП**  …  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**, ~~розробленої відповідно до~~** [**~~пункту 2~~**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0459874-18#n6) **~~постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетки 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 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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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**,** ~~розробленої відповідно до~~[~~пункту 2~~](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0459874-18#n6)~~постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетки 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 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.  *Вважаємо достатнім публікацію на платформі прозорості ENTSO-E.* | **Потребує обговорення.** |
| **3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП**  3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП **або ППДП** представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП або ППДП представити пропозиції на аукціоні на ДП **або спеціальному аукціоні на ДП** ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати.**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| 3.9.2. ПДП **або ППДП** отримує доступ до аукціонної платформи відповідно до умов, визначених у цих Правилах. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 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 років /** наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:  не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП **та спеціального аукціону на ДП;**  не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;  не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.  Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;  4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;  5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;  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;  7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;  8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених [Законом](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19), та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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 років **/** наступного року / кварталу / місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:  не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДПта**/або** спеціального аукціону на ДП;  не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;  не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.  Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;  4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;  5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;  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;  7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;  8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених [Законом](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19), та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.  *Редакційна правка.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  …  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:  **не пізніше 01 жовтня для річного спеціального аукціону на ДП;**  **не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП;**  не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;  не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.  Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;  …  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **3.10. Аукціони на ДП**  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 на ДП;  8) повідомлення ПДП **або ППДП** про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;  9) оскарження результатів аукціону на ДП. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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 **у тому числі спеціальних аукціонів на ДП**;  3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, **спеціальних аукціонів на ДП** та розраховану граничну ціну;  4) відкриття воріт аукціону на ДП**, спеціальних аукціонів на ДП**;  5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП**, спеціальних аукціонів на ДП**;  6) закриття воріт аукціону на ДП**, спеціальних аукціонів на ДП**;  7) визначення результатів аукціону на ДП**, спеціальних аукціонів на ДП**;  8) повідомлення ПДП **або ППДП** про результати аукціону на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП** через аукціонну платформу на ДП;  9) оскарження результатів аукціону на ДП**, спеціальних аукціонів на ДП**.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати.** |
| 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;  **4) період відстрочення початку надання ДП;**  **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 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;  **9)** граничну ціну закупівлі ДП;  **10**) форму подачі **пропозицій**;  **11**) адресу/електронну адресу, на яку подаються **пропозиції** (у випадку застосування резервної процедури);  **12)** граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;  **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;  **14)** іншу додаткову інформацію (у разі необхідності). | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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;  **~~4) період відстрочення початку надання ДП;~~**  **4**) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;  **5**) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;  **6)** обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;  **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 наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;  **8)** граничну ціну закупівлі ДП;  **9**) форму подачі пропозицій;  10) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції (у випадку застосування резервної процедури);  **11)** граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;  **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;  **13)** іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).  *Період початку і кінця постачання зазначаються в графіку та деталях до аукціону.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП, **у тому числі спеціального аукціону 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;  4) період відстрочення початку надання ДП **(у випадку проведення спеціальних аукціонів на ДП);**  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 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;  9) граничну ціну закупівлі ДП;  10) форму подачі пропозицій;  11) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції (у випадку застосування резервної процедури);  12) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;  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;  14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).  *Редакційне уточнення.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  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;  **~~4) період відстрочення початку надання ДП;~~**  4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;  5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;  6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;  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 наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;  **9)** форму подачі пропозицій;  **10)** адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції (у випадку застосування резервної процедури);  **11)** граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;  **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;  **13) умови індексації цін на ДП для періоду закупівлі (для спеціальних аукціонів на ДП);**  14) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).  *Редакційне уточнення.*  *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.*  *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.*  *Для залучення інвесторів у створення нових одиниць надання ДП, умови закупівлі ДП мають передбачати індексацію цін.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **…**  **14) інформацію щодо розміру та умов надання гарантійного депозиту та реквізитів рахунку для його перерахування;**  **15) інформацію щодо розміру та умов надання фінансового забезпечення;**  16) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).  **…** | **Потребує обговорення** |
| 3.10.3. У випадку перенесення дати проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону**, та/або спеціального аукціону на ДП** 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.  Обґрунтування змін дат проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону**, та/або спеціального аукціону на ДП** має бути оприлюднене на офіційному вебсайті ОСП та в аукціонній платформі одночасно з перенесенням дати проведення відповідного аукціону. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.10.4. Час закриття воріт річного/квартального/місячного/тижневого/ добового**/спеціального** 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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.**  **Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити один або два роки.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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 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 не може перевищувати 2 роки.~~  *З пункту випливає, що відстрочення надання послуги визначається терміном за який проводиться аукціон, та який не може перевищувати 5 років, тож це і є терміном на який можу бути «відстрочено» надання послуги у відповідності до Рамкового договору.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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 **п’ятнадцяти** років, з відстроченням початку надання такої ДП.  Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та **~~не~~** може становити один або два роки.  *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.*  *Термін відстрочення початку надання ДП менший за один рік унеможливлює виконання будівництва і введення в експлуатацію об'єкта високоманеврової генерації потужністю 50 МВт і більше.*  *(Редакційна правка – приведення у відповідність до запропонованого терміну в п.3.18.1)* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та**~~не~~** може становити один або два роки. | **Потребує обговорення** |
|  | **Пропозиції** **ТОВ «ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА»:**  **3.10.6. …Термін відстрочення початку надання ДП** **визначається ОСП з розрахунку:**  **Початок будівництва/ отримання дозволу на будівництво не більше чим 12 місяців з дати проведення спеціального аукціону;**  **Початок комерційної експлуатації обладнання не пізніше 24 місяців з дати проведення спеціального аукціону.**  *Реальні терміни, достатні як для побудови й початку комерційної експлуатації обладнання так й для запобігання маніпуляціям* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції** **ТОВ «Вінницька птахофабрика»:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  **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.** | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції** **Федерації роботодавців України:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  **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.**  *15 місяців - це середній термін реалізації проектів для об’єктів газової генерації електричною потужністю до 50 МВт.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та **може** становити один або два роки.  *Редакційне уточнення.*  *Виправлення описки*. | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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 **семи років**, з відстроченням початку надання такої ДП.  Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП. **~~та не може становити один або два роки.~~**  *Пропонуємо з метою збільшення інвестиційної привабливості проектів 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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та не може становити **період менше 6 місяців.** | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції** **ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»:**  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 п’яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.  **Термін відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити до трьох років.**  *Ми прагнемо наголосити на тому, що відстрочення початку надання таких послуг є вкрай важливим для розвитку сектору ринку Допоміжних послуг та ефективного впровадження таких проєктів. 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 проєктів 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 Проєктом 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 унеможливлюють 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 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.***  *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 проектування 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 проектування.*  *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 федарації, 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.*** | **Потребує обговорення** |
| 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. | **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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.  *Пропонується виключити вимогу для ППДП щодо реєстрації на ринку ДП як передумову для доступу до аукціонної платформи.*  *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.*  *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.* | **Врахувати** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *Що таке реєстрація на ринку ДП? Що треба для ППДП щоб зареєструватись на ринку ДП? Може згідно п.3.18.7.* |  |
| 3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року **надання** ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.  У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.  Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП. | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 1 серпня року, що передує року надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік **та четвертий квартал року, що передує року надання ДП**  **ОСП має право вносити зміни в графік проведення аукціонів, за умови що такі зміни можуть стосуватись тільки тієї частини графіку проведення аукціонів, яка стосується періоду не раніше ніж 1 місяць від дати оприлюднення таких змін.**  У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.  Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП. | **Потребує обговорення** |
| 3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть виставлятися на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на ДП.  **ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть виставлятися на спеціальних аукціонах на ДП.** | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.10.16. Пропозиції резерву, подані ПДП **або ППДП** відповідно до [глави 3.3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3599) цього розділу, ураховуються під час визначення результатів аукціонів на ДП. | **Пропозиції відсутні** |  |
| **3.12. Поведінка на аукціонах на ДП**  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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| **3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки** |  |  |
| 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.  ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до [Кодексу систем передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП. | **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *В інструкції написано, що:* ***Доступ до аукціонів надається учасникам ринку, шо набули статусу постачальника допоміжних послух на певні види резервів. -*** *це треба скоригувати для ППДП.* | **Потребує обговорення** |
| 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. | **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *Повинно бути право подавати різні ціни для кожного року (врахування інфляції).* | **Потребує обговорення** |
| 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**~~, якою володіє~~ ~~ПДП,~~ 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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих ~~та~~ **або** спеціальних аукціонів на ДП вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП ~~та~~ **або** ППДП, від якого подається пропозиція, або для кожної одиниці надання ДП 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.  *Редакційна правка.* | **Попередньо врахувати.** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  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.  **Для спеціальних аукціонів на ДП обсяги пропозицій надаються 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.  *Редакційне уточнення.*  *Окреме визначення обсягів пропозицій для спеціальних аукціонів сприятиме однозначності тлумачення.* | **Потребує обговорення** |
| **3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП**  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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.14.1. Якщо аукціон на ДП **або спеціальний 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 **або** ППДП електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП**.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП** |
| 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:  1) для річного, місячних, квартальних**, тижневих та спеціальних** 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;  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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП ~~та~~ **або** ППДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП**, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:  …  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом 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 **та ППДП** у цей же день. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП**, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП**, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП **або** ППДП у цей же день.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| **3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності**  **…**  3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:  1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;  2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 цього розділу;  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**, 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;  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;  5) якщо два або більше ПДП **або ППДП** 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 **або ППДП**. 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. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.15.2. Результати аукціону на ДП **або спеціальних аукціонів на ДП** отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону ~~на ДП~~ такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:  …  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| 3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП **або ППДП** починаючи з часу, коли ПДП **або ППДП** проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується [глава 3.14](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3755) цього розділу. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП **або** ППДП **починаючи з часу,** коли ПДП **або** ППДП проінформований про результати аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП **або спеціальний аукціон на ДП** був проведений безуспішно, застосовується [глава 3.14](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3755) цього розділу.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| **3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП**  3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП **та** **ППДП** надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.16.1. Після кожного аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** кожному ПДП **або** ППДП надається інформація про результати аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| 3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП **та** **ППДП** результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП **та** **ППДП**, 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 недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП **або** **ППДП**, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** повідомляє ПДП **або** ППДП результати аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** (у тому числі тих ПДП **або** ППДП, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:  …  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| 3.16.3. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП із зазначенням, зокрема, обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.  Результати добового аукціону на ДП оприлюднюються не пізніше 17:00 дня проведення такого аукціону.  Результати річного/квартального/місячного/тижневого**/спеціального** аукціону на ДП оприлюднюються після завершення процедури оскарження результатів відповідного аукціону. | **Пропозиції відсутні** |  |
| **3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП**  3.17.1. ПДП **та ППДП** мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого аукціону**/спеціального** аукціонуна ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП **та ППДП**. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.17.1. ПДП **або** ППДП мають право оскаржити результати річного/квартального/ місячного/тижневого аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП, у якому приймали участь,**  упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** повідомлені ПДП **або** ППДП.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| 3.17.2. ПДП **або ППДП** надсилає оскарження на електронну адресу ОСП і передає листом. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.17.3. ОСП надає відповідь ПДП **або ППДП** не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.17.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП **або 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. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.17.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у строк, визначений [пунктом 3.17.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3787) цієї глави, означатиме, що ПДП **або ППДП** погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цими Правилами. | **Пропозиції відсутні** |  |
| 3.17.6. Якщо ПДП **або ППДП** не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений [пунктом 3.17.1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3784) цієї глави строк, ПДП **або ППДП** вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.17.6. Якщо ПДП або ППДП не оскаржує результати аукціону на ДП **або спеціального аукціону на ДП** у визначений [пунктом 3.17.1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3784) цієї глави строк, ПДП або ППДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати**  **Спеціальний аукціон на ДП є різновидом аукціону на ДП.** |
| **3.18. Спеціальні аукціони на ДП** |  |  |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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**. На спеціальному аукціоні закуповується обсяг потреби в ДП, що дорівнює 50% від потреби, що розрахована на рік в якому проводиться такий аукціон.** ~~з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.~~  *Пропозиція виставляти 50% від потреби на спеціальні аукціони.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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’ятнадцяти** років, з відстроченням початку надання такої ДП протягом одного або двох років.  **Спеціальні аукціони на ДП проводяться у порядку, встановленому главами 3.10 – 3.17 розділу IІІ з урахуванням особливостей, визначених цією главою.**  *1) Щодо подовження періоду придбання ОСП ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності - пояснення аналогічне до пояснень до п.3.10.6.*  *2) Оскільки глава 3.18 є спеціальною для проведення певного виду аукціонів на 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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»:**  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.**  *Обгрунтування аналогічне обгрунтуванню до підпункту 3.10.6.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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 семи років,** з відстроченням початку надання такої ДП **~~протягом одного або двох років~~**.  ***Пропонуємо з метою збільшення інвестиційної привабливості проектів будівництва нових резервів збільшити період надання ДП, які ОСП буде придбавати на спеціальних аукціонах.*** | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  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 **(включно),** з відстроченням початку надання такої ДП **період менше 6 місяців.**  *Найменшим терміном постачання обладнання для УЗЕ, який декларують його виробники, є 6 місяців. Тому варто використовувати цей період як мінімальний період відстрочення.* | **Потребує обговорення.** |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  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.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Не враховувати.**  **Положення проєкту постанови забезпечують рівні конкурентні умови для участі в спеціальних аукціонах на ДП ПДП та ППДП у частині здійснення продажу ДП як діючих одиниць надання ДП так і потенційних одиниць надання ДП, що дозволить:**  **здійснювати довгострокове планування торгової стратегії на ринку ДП,**  **сприятиме залученню інвестицій у будівництво маневрових генеруючих потужностей та/або установок зберігання енергії;**  **створити передумови для збільшення пропозицій на ринку допоміжних послуг із надання автоматичних резервів первинного та вторинного регулювання;**  **підвищити** **рівень конкуренції на ринку електричної енергії;**  **покращить рівень енергетичної безпеки.** |
| **Пропозиції ТОВ «ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА»:**  3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:  ПДП з метою подання пропозицій на **нові** **одиниці** **ВДЕ для** надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;  ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці **ВДЕ для** надання ДП.  *Забезпечення пріоритетності інвестиційної привабливості впровадженню нових екологічно чистих та економічних одиниць для надання допоміжних послуг.* | **Не враховувати.**  **Обґрунтування наведене вище.** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь **ПДП та ППДП** з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.  *Для гарантованого забезпечення створення нових одиниць надання ДП вбачається за доцільне обмежити участь у спеціальному аукціоні лише потенційними (новими) одиницями надання ДП.* | **Не враховувати.**  **Обґрунтування наведене вище.** |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій~~на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та~~~~ППДП~~необхідно виконати такі умови:  ~~укласти договір на ДП у майбутньому~~ **набути статусу ППДП шляхом укладення Рамкового договору на ДП;**   * **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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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 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.~~**  *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:*  *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.*  *Визначений у п. 3.18.3 порядок розрахунку фінансового забезпечення дає можливість певному колу осіб, 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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *Як визначається середньорічна ціна ДП?*  *На який термін має бути гарантія та яка процедура її оновлення (банківські гарантії видаються на один рік).*  *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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **ТОВ «ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА»:**  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 50000 EUR + 2000 EUR/Mwt. При цьому банківська гарантія може бути надана в тому числі і європейським банком.**  *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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **ГО «Перша енергетична рада»:**  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 **в обсязі не менше** **50% середньорічної** (протягом періоду надання ДП) **вартості** ДП, що планується для продажу ПДП або ППДП відповідно до пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.  *Фінансове забезпечення у розмірі річної вартості ДП вбачається занадто великою і такою, що запобігатиме залученню необхідних обсягів інвестицій.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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 ДП.**  **Для участі в спеціальному аукціоні ПДП або ППДП вносить разовий гарантійний внесок у розмірі еквівалентному** **5 тис.євро.**  *Такій рівень фінансової гарантії є достатньо вагомою гарантією для недопущення фінансово неспроможних ПДП та ППДП до спеціального аукціону.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **ТОВ «Електрика Україна»:**  3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП, ПДП та ППДП мають виконати такі умови:  -  **надати заявку на участь в спеціальних аукціонах за 2 робочих дні до його проведення**;  **- надати гарантійний депозит на аукціон за 2 робочих дні до його проведення**  **- укласти договір з ОСП щодо умов списання гарантійного депозиту на користь ОСП у випадку невиконання умов аукціону;**  *Оскільки фінансове забезпечення займає багато часі для оформлення та дорого коштує, його варто вимагати тільки з переможця спеціального аукціону.*  *Для участі в спец аукціоні варто допускати тих претендентів, які готові дати гарантійний депозит.*  *Наявність гарантійного депозиту це підтвердження серйозності намірів учасника і зменшення ризику зриву аукціону.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції** **ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»:**  «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 у вигляді банківської гарантії у сумарному обсязі, який би не перевищував 5% від суми однорічного договору про надання допоміжних послуг.».**  *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 Проєкту 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 посильним 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 Проєкту 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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Договір з ОСП щодо умов списання гарантійного депозиту на користь ОСП у випадку невиконання умов аукціону повинен містити, але не обмежуватись такими умовами:**  **Гарантійний депозит для участі в спеціальному аукціоні встановлюється на рівні 5 тис євро за 1 Мвт потужності, на яку ППДП має право подавати заявку, на спеціальному аукціоні.**  **Терміном повернення гарантійного депозиту є період, який:**   * **не може становити більше 2 банківських днів з дати завершення процесу проведення спеціального аукціону для учасників, які не виграли такий спеціальний аукціон;** * **не може становити більше 2 банківських днів з дати підписання договору про надання ДП у майбутньому для учасників, які виграли такий спеціальний аукціон.**   *Розмір гарантійного депозиту доцільно зробити на рівні 10% від фінансового забезпечення.* | **Потребує обговорення.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **ОСП зобов’язаний укласти договір на ДП у майбутньому з переможцем спеціального аукціону протягом 1 календарного місяця за умови надання таким переможцем на дату укладення договору про ДП в майбутньому фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.**  **Надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому здійснюється шляхом розміщення коштів на рахунку ескроу ПДП або ППДП та/або у вигляді банківської гарантії, виставленої ППДП на користь ПДП. Сума розміщених на рахунку ескроу коштів та/або виставленої банківської гарантії повинна дорівнювати обсягу потужності, передбаченого договором на ДП в майбутньому, вираженого в мегаватах, помноженого на 50 тис євро за 1Мвт потужності.**  **Термін дії фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому повинен починатись з дати укладання договору на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, та завершуватись через три місяці після дати початку надання ДП згідно з умовами договору на ДП у майбутньому.**  *Фінансове забезпечення в 50 тис євро на 1 МВт з точки зору інвестицій в УЗЕ є достатнім розміром з точки зору забезпечення відповідальної поведінки ППДП та захисту інтересів ОСП.* | **Потребує обговорення.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Умовою стягнення фінансового забезпечення на користь ОСП визначається порушення дати настання готовності до початку процесу сертифікації потенційної одиниці надання ДП або суттєва невідповідність параметрів роботи УЗЕ після її введення в експлуатацію.**  **Настання готовності до початку процесу сертифікації потенційної одиниці надання ДП визначається як дата надання відповідного сертифіката визнаними виробником обладнання або його визнаним постачальником.**  **Перелік виробників та постачальників обладнання, чиї сертифікати готовності визнаються ОСП, затверджує Регулятор на підставі звернень ППДП, які останні повинні надати на розгляд регулятора в будь-який момент з дати подання заявки на проведення спеціального аукціону та перерахування гарантійного депозиту, але не пізніше ніж за 1 місяць до планової дати початку процесу сертифікації.**  **Регулятор зобов’язаний розглянути кожне таке звернення та опублікувати результати його розгляду (визнання чи не визнання наданого виробника чи постачальника як прийнятного з обґрунтуванням такого рішення)\_на офіційному веб-сайті протягом 5 робочих днів з дати його отримання. Розгляд таких звернень відбувається на основі власної оцінки регулятором досвіду, ділової репутації та номенклатури товарів таких виробників та постачальників, яка проводиться з урахуванням інформації, яку надав ППДП, такий виробник чи постачальник, чи є доступною в публічних джерелах.**  **Регулятор розмістить на своєму вебсайті перелік всіх визнаних виробників та постачальників.**  **1.** *ОСП не може мати права визначати порушення чи не порушення умов контракту, оскільки це створює конфлікт інтересів.*  *2. Кращою альтентативою є сертифікат готовності до роботи УЗЕ, виданий її виробником чи постачальником. В сертифікаті повинні бути вказані технічні параметри УЗН, які можна звірити з договором на надання ДП в майбутньому.*  *3. А скільки часу в ОСП займе процес його сертифікації – це вже не відповідальність власника УЗЕ, тому він не може на це впливати.*  *4. Якщо УЗЕ суттєво не буде відповідати заявленим параметрам, це стане підставою до стягнення фін забезпечення протягом 3 місяців з дати запуску батареї, коли фін забезпечення ще буде діяти.*  *5. Що таке суттєво – тут варто обговорити.* | **Потребує обговорення.** |
| **3.18.4. Договір на 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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.4. **Рамковий договір** на ДП ~~у майбутньому~~, що укладається між ОСП та ~~ПДП або~~ ППДП, повинен включати, зокрема:  термін дії договору з дати підписання до **дати укладання договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності**;  порядок розірвання або припинення дії договору;  умови надання фінансового забезпечення виконання умов **Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому~~;  ~~вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП відповідно до результатів аукціону;~~  **права та зобов’язання сторін договору;**  **терміни виконання договору;**  умови перевірки виконання ~~ПДП або~~ ППДП **зобов’язань взятих на себе Рамковим договором** ~~умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП~~.  Форма **Рамкового** договору на ДП ~~у~~~~майбутньому~~оприлюднюється ОСП на власному ~~офіційному~~ вебсайті.  *Пропонується виключити технічні характеристики оскільки вони визначаються КСП, ТУ та договором приєднання.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  **3.18.4. ПДП або ППДП укладає договір на ДП у майбутньому з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена у**[**додатку 1**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4739)**3 до цих Правил.**  *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.*  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  3.18.4. Договір на 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 **(зокрема одинична потужність об’єкту)** 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.  *Вбачаємо необхідним розробити форму типового договору на ДП у майбутньому.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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. | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **3**.18.4. Договір на ДП у майбутньому, що укладається між ОСП та ПДП або ППДП, повинен включати, зокрема:  **термін дії договору на період з моменту його підписання та до дати завершення надання ДП згідно з умовами спеціального аукціону, а в частині розрахунків між сторонами - до їх повного проведення;**  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.  **Інші стандартні положення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.** Форма договору на ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.  *Договір за результатами спеціального аукціону повинен бути єдиний. Це здешевить вартість кредитних ресурсів для інвестора, а отже дасть йому можливість надавати ДП за меншою ціною.*  *Тому пропонуємо обʼєднати все в один договір.* | **Потребує обговорення** |
| **3.18.5. 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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.5. Для укладання **Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому ПДП або~~ **Кандидат в** ППДП надає ОСП:  ~~два підписаних примірники~~ **проект Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому~~ **підписаний згідно чинного законодавства** **(кількість примірників визначається обраним способом підписання договору)**;  **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)**  ~~інформацію про надання фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП~~ ~~у майбутньому~~  **довідку з банку про відкриття рахунку ескроу ППДП;**  **документи, що підтверджують повноваження на підписання Рамкового договору;**  **ЕІС-код типу Х;**  **ECRB-код;**  **витяг або виписку з ЄДР.**  **Рамковий договір укладається лише на одну потенційну одиницю надання ДП.**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  3.18.5. Для укладання договору на ДП у майбутньому ПДП або ППДП надає ОСП **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.**  *1) Щодо запровадження типової форми договору на ДП у майбутньому - відповідно 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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *Банківська гарантія надається до підписаного договору****.*** |  |
| **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.**  **ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **3.18.6.** ОСП повідомляє ~~ПДП або~~ **кандидата в** ППДП про наявність зауважень до **проєкту** **Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому~~, ~~отриманого від ПДП або ППДП~~, протягом 10 робочих днів з дня отримання. **ОСП має право запросити уточнюючу інформацію, що необхідна для укладення Рамкового договору.**  *Уточнення відповідно концепції.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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:**  **акцептує заяву щодо приєднання ПДП або ППДП до договору на ДП у майбутньому:**  **повідомляє про надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП.**  **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.**  **Якщо ПДП або ППДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява щодо приєднання до договору на ДП у майбутньому не розглядається.**  *Запропоновані правки спрямовані врегулювати процедуру укладення договору на ДП у майбутньому шляхом приєднання договору на ДП у майбутньому, типова форма якого буде затверджена Регулятором.*  *Обґрунтування щодо запровадження типової форми договору наведені до п. 3.18.4.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  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.  ПДП або кандидат у ППДП протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення надають пояснення та необхідну інформацію. | **Потребує обговорення** |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.7. Протягом 10 робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП підписує **проєкт** **Рамкового** договору на ДП та ~~у майбутньому~~, повертає ~~один~~ ~~його~~ **підписаний** примірник ~~ПДП або~~ ППДП і забезпечує ППДП доступ до аукціонної платформи **після проходження реєстрації.**  ~~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.~~ | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *Чи є це реєстрацією ППДП?* |  |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.8. Не пізніше 5 робочого дня після оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП, **ППДП, чия пропозиція була акцептована ОСП, здійснює поповнення рахунку ексроу в сумі, яка дорівнює ~~або перевищує сумарну~~ вартості акцептованих пропозицій за перший квартал року, в якому планується постачання, та надає підтвердження про проведення такої оплати.** ОСП перевіряє достатність наданого фінансового забезпечення виконання умов **Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому~~, та у випадку його достатності протягом ~~2~~ **3** робочих днів **з дня отримання підтвердження про проведення такої оплати** надсилає переможцю спеціального аукціону на ДП ~~два підписаних примірника додаткової угоди до договору на ДП у майбутньому, у якій визначаються~~ **підписаний ОСП примірник додатка до Рамкового договору на ДП, у якому фіксуються** результати спеціального аукціону на ДП**.**  **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 укладається додаток до 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.**  ~~Протягом 2 робочих днів ПДП або ППДП підписує додаткову угоду до договору на ДП у майбутньому та повертає один його примірник ОСП.~~  *Пропозиція АР*  *Визначати вимогу щодо розміру фінгарантії в окремій затвердженій Регулятором методиці.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  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 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.**  **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.**  *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 зобовязати у визначений строк надати додаткове (таке, що не достає) фінансове забезпечення;* 4. *Визначити електронний обіг документів під час укладення договорів на ДП у майбутньому та додаткових угод до них.*   *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *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.* |  |
| **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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.9. У разі недостатності наданого фінансового забезпечення виконання умов **Рамкового** договору на ДП ~~у майбутньому~~, 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~~ **~~Рамкового~~** ~~договору на ДП у майбутньому~~.  *Уточнення відповідно концепції.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  3.18.9. У разі **ненадання ~~недостатності наданого~~** 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** **~~використання наданого фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому~~**.  *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».*  *Основна мета проведення спеціальних аукціонів – вирішення ОСП завдань щодо забезпечення необхідного обсягу резервів для регулювання частоти та активної потужності, а не використання наданого учасником аукціону фінансового забезпечення.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  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.~~**  **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.** | **Потребує обговорення** |
| **3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:**  **потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;**  **ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;**  **ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ~~ПДП або~~ ППДП мають забезпечити виконання таких умов:  **виконати вимоги Рамкового договору;**  **~~потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП~~;**  ~~ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;~~  ~~ПДП або ППДП має~~  укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.  *Для включення до Реєстру ДП необхідно виконати вимоги Рамкового договору.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:  потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;  ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;  ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.  **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.**  *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.*  *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.*  *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).* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  3.18.10. До 01 жовтня року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:  потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;  ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;  ПДП або ППДП має укласти договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності з урахування результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.  **ОСП повертає фінансове забезпечення ПДП або ППДП через три місяця після початку надання ДП згідно виграному спеціальному аукціону.**  *Мета фінансового забезпечення – гарантувати будівництво, введення в експлуатацію та сертифікацію одиниці надання ДП. Якщо ПДП належно виконав зобов’язання, фінансове забезпечення має бути повернуто.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **3.18.10. Не пізніше ніж за 1 місяць до дати початку надання ДП згідно з умовами договору ДП, ПДП або ППДП мають забезпечити виконання таких умов:**  потенційна одиниця надання ДП, яка була відібрана за результатами спеціального аукціону на ДП, має набути статусу одиниці надання ДП;  ППДП має бути включеним до реєстру ПДП з одиницею надання ДП, яка відібрана на спеціальному аукціоні на ДП;  ПДП або ППДП має укласти договір про надання ДП у майбутньому з урахуванням результатів відповідного спеціального аукціону на ДП.  *Не варто прив’язуватись до календарного року.* | **Потребує обговорення** |
| **3.18.11. ОСП стягує надане фінансового 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.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  3.18.11. ОСП стягує надане фінансове забезпечення виконання умов **Рамкового** договору на ДП на умовах **Рамкового договору на ДП.** ~~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.~~  *Уточнення відповідно концепції.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо **до 01 листопада року, що передує першому року надання ДП, ПДП або ППДП** 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.~~**  *Дивись обґрунтування до п. 3.18.10.*  *З припиненням договору на ДП у майбутньому повинні припинятися зобов’язання ПДП або ППДП щодо фінансового забезпечення виконання договору на ДП у майбутньому.*  *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).*  *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.*  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  3.18.11. ОСП стягує надане фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому у разі якщо:  не виконано умови, передбачені пунктом **3.18.10 (може)** 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. | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  3.18.11. ОСП стягує надане фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у 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.  ***Редакційне уточнення****.*  *Виправлення описки.* | **Потребує обговорення** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  3.18.11. ОСП стягує надане фінансового 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**.**  **Характеристики електроенергетичного обладнання фіксуються згідно діючих нормативних та законодавчих вимог на дату проведення аукціону.**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Якщо ППДП сертифікував УЗЕ раніше 1.10.2026 (середній строк встановлення батареї) і почав працювати на ринку ДП то він отримує аванс від ОСР за період до вище наведеної дати. Зарахування цього авансу в рахунок надання послуг буде відбуватись рівними частинами впродовж всього контракту.**  *Авансування учасника, який раніше узгодженого строку (середній час вводу батареї з моменту підписання контракта) сертифікував УЗЕ стимулює гравців прискорити встановлення УЗЕ.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **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.**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **3.18.13. У випадку акцепту пропозицій ППДП за результатами проведення спеціального аукціону, ОСП зобов’язується обрахувати сумарну вартість акцептованих пропозицій з грн/МВт в євро/МВт та зафіксувати обраховану вартість. У випадку виконання ППДП умов Рамкового Договору 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.**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:**  **3.18.14. Вимоги щодо фінансового забезпечення та рахунку ескроу ППДП визначені умовами Рамкового Договору.**  *Уточнення.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  **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.**  *Для залучення інвесторів необхідне однозначне визначення термінів повернення фінансової гарантії.* | **Потребує обговорення** |
|  | **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  **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.**  *Для залучення інвесторів необхідне однозначне визначення термінів повернення фінансової гарантії.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «ІНГРІД КАПАСИТІ ЮА»:**  **Усі** **розрахунки, пов’язані з запровадженням спеціальних аукціонів проводяться з кореляцією валют UAH/EUR, проводиться щорічна індексація інфляції.**  (додати окремим пунктом)  *Забезпечення інвестиційної привабливості.* | **Потребує обговорення** |
| **5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування**  …  **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 ІІІ цих Правил**.  … | **Пропозиції НЕК «Укренерго»:,**  **~~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 ІІІ цих Правил.~~**  *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.* | **Врахувати.** |
| **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  **5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування**  …  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.** **~~фінансового забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому,~~**  **~~передбачених главою 3.18 розділу ІІІ цих Правил~~**.  …  *Відповідно до обґрунтувань, наведених до п. 3.18.10, 3.18.11.* | **Врахувати щодо виключення.** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  *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.*  *А якщо ПДП (бувший 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?* |  |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  **Вилучити**  *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.* | **Врахувати.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  **Вилучити**  *Плата за невідповідність надання ДП визначається ОСП згідно результатів моніторингу надання ДП одиницею ПДП.*  *В Правилах Ринку розділ III. Допоміжні послуги підрозділ 3.1. Загальні положення зазначено (цитата):*  *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.*  *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.*  *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.*  *ППДП може отримати плату за невідповідність виключно після того, як стане ПДП, тому що плата за невідповідність нараховується виключно за результатами об’єктивного моніторингу, якій здійснюється для фактично працюючий електроустановки. Тому вважаємо шо положення є зайвим, дублюючим Правила Ринку та немає логічного підґрунтя.* | **Врахувати.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Спростити процедуру приєднання УЗЕ до електричних мереж аналогічно з тим, як це було нещодавно зроблено для генеруючих установок та відмінити плату за приєднання аналогічно до 352 постанови від 8.05.2024 на період військового часу.**  *Спрощення умов приєднання та інші заходи вказані у постанові допоможуть стимулювати встановлення УЗЕ в найкоротші терміни.* | **Пропозиція не стосується проєкту постанови. Можливо передбачити в іншій регуляторній процедурі.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Відмінити плату за диспетчеризацію.**  *Плата за диспетчеризацію стосується в більшій мірі генерації та споживачів. В даному випадку УЗЕ не входить до цих категорій. Це суттєво стимулює встановлення УЗЕ в Україні* | **Пропозиція не стосується проєкту постанови. Можливо передбачити в іншій регуляторній процедурі.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  10.4. ОСП розраховує окремо граничні ціни для різних аукціонів на ДП з урахуванням таких вимог:  **1) для спеціалізованого аукціону щороку до проведення спеціалізованого аукціону;**  **2)** для річного аукціону щороку до проведення річного аукціону;  **3)** для квартального аукціону щокварталу до проведення квартального аукціону;  **4)** для місячного, тижневого та добового аукціонів щомісяця до проведення відповідного аукціону.  *Пропонується уточнити як відбувається розрахунок граничних цін для спеціалізованого аукціону.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  10.5. Граничні ціни, розраховані для річного аукціону, діють протягом календарного року, на який проводиться відповідний аукціон.  Граничні ціни, розраховані для квартального аукціону, діють протягом кварталу, на який проводиться відповідний аукціон.  Граничні ціни, розраховані для місячного, тижневого та добового аукціонів, діють протягом місяця, на який проводяться відповідні аукціони.  **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.**  **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.**  *Пропонується уточнити як відбувається розрахунок граничних цін для спеціалізованого аукціону* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «ЮКРЕЙН ПАУЕР ЕНЕРДЖИ»:**  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 “uaAAА” (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 (А-, 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 (А-, 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..  *Опублікований Проєкт 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 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.*  *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 “uaAAА” (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 (А-, 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 (А-, 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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Методика формування цін на допоміжні послуги, затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635** | | |
| 1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.  **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.** | **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.  Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду,**підлягають перегляду кожного наступного року** протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.  *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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.  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 із **збільшенням по рокам за** **індексом цін виробників промислової продукції PPI за минулим роком.**  *Потрібно збільшувати по рокам за індексом цін виробників промислової продукції PPI за минулим роком.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.  **Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду,** **індексуються щорічно протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги з урахуванням зміни середнього офіційного курсу гривні щодо курсу євро, встановленого Національним банком України до попереднього року.**  *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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  1.5. Ціни на допоміжні послуги, сформовані ОСП для відповідного планового періоду, застосовуються протягом усього планового періоду.  *Редакційне уточнення.*  *Умову щодо цін на ДП, придбаних на спеціальних аукціонах, пропонується визначити у окремому пункті п.1.5-1.* | **Потребує обговорення.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ГО «Перша енергетична рада»:**  **1.5-1. Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на ДП, індексуються за наступною формулою:**  **Цдп і = Цдп аукц \* IЦi-1 ,**  **де Цдп і - ціна ДП в і-тому періоді надання ДП (місяць),**  **Цдп аукц – ціна ДП, визначена відповідно до результатів відповідного спеціального аукціону на ДП,**  **IЦi-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.**  *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.* | **Потребує обговорення.** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції Асоціації «ЄУЕА»:**  **~~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.~~**  *У зв'язку з:*  *втратою, внаслідок нескінченних атак на об’єкти енергетичної інфраструктури, значної частини регулюючих потужностей ОЕС України;*  *невизначеність тривалості воєнного стану в Україні;*  *та з метою забезпечення швидкого розвитку і впровадження нових регулюючих потужностей;*  *- пропонується відмінити дію зазначеного пункту Методики.* | **Потребує обговорення.** |
| **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  **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 тенденціям на ринку та, в свою чергу, спотворюють ціноутворення на ринку допоміжних послуг.*  *Крім того, Товариство неоднарозово 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.*  *Відсутність індексації цін на допоміжні послуги ставить під загрозу проекти розширення потужностей на ринку допоміжних послуг.* |  |
| **2. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РПЧ**  2.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження визначається за формулою  …  PPI - 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, **%. 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**;  … | **Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:**  *Не зрозуміла пропозиція НКРЕКП щодо застосування схвалених показників індексу цін виробників промислової продукції за минулі періоди, які не відповідають поточним ціновим тенденціям на ринку.*  *Також, не зрозуміло показники, схвалені яким органом виконавчої влади, НКРЕКП буде застосовувати для індексації цін надання допоміжної послуги із забезпечення РПЧ на завантаження.* |  |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Вінницька птахофабрика»:**  3. Формування ціни на допоміжну послугу із забезпечення РВЧ  3.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ на завантаження (Pr+aFRR) визначається за формулою:  (5)  Де  - коефіцієнт стимулювання надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ, **що дорівнює 1,25 (на період дії воєнного стану в Україні).**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції Федерації роботодавців України:**  3.1. Ціна надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ на завантаження (Pr+aFRR) визначається за формулою:  (5)  Де - коефіцієнт стимулювання надання допоміжної послуги із забезпечення автоматичного РВЧ**, що дорівнює 1,25 (на період дії воєнного стану в Україні).**  *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.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Відмінити постанову 1958 від 30.12.2022 про граничні ціна на ДП.**  **Підвищити граничні ціни на ДП на такий же відсоток, на який було підвищено граничну ціну на РДН з період з 2021 року до дати прийняття цього рішення, що становитиме приблизно4 4%.**  *Щодо справедливого визначення ціни на ДП*  *Для визначення справедливого рівня цін на ДП в Україні некоректно використовувати ціни на ДП в інших країнах ЄС, оскільки:*  *Власники одиниць надання таких послуг в цих країнах мають можливість заробляти на 4 основних (або найбільш розповсюджених) сегментах ринку:*   * 1. *Ринок потужності*   2. *Ринок ДП*   3. *Балансуючий ринок*   4. *Ціновий арбітраж.*   *Середня доля доходів УЗЕ від ДП в країнах ЄС становить близько 30%*  *З перелічених вище ринків в Україні може реально працювати (поки що в теорії) тільки Ринок ДП, оскільки:*   * *Ринок потужності було скасовано.* * *Не розрахунки на балансуючому ринку роблять його по суті «мертвим»* * *Ціновий арбітраж сильно обмежений рішеннями самого регулятора, який давно, послідовно та вкрай успішно проводить політику обмеження цінових коливань вартості од ниці енергії України.*   *Таким чином ми приходимо до висновку, що єдиним реальним джерелом доходом для власника УЗЕ може бути тільки ринок ДП. Що означає, що гранична ціна на аукціоні повинна починатись з рівня, який значно перевищує поточні європейські ціни на такі послуги.*  *І саме принцип аукціону на пониження дозволить визначити ту справедливу ціну на ДП, яка дозволить вчасно та в повному обсязі залучити достатню кількість надавачів ДП.*  *NB Станом на 15 травня цього року пікова ціна за мегават послуги РПЧ, на 1 годину, в таких країнах як Австрія, Бельгія, Чехія, Данія, Німеччина, Голландія, Словенія та Швейцарія перевищила відмітку у 75 євро.* | **Потребує обговорення** |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції ТОВ «Електрика Україна»:**  **Контракт з ППДП укладається з ціною, яка була визначена на аукціоні,** **перераховується з урахуванням інфляції на курсову різницю.**  *На сьогодні практично всі компоненти УЗЕ – літієва іонні батареї, інвертори, трансформатори тощо це імпортні складові. Приймаючи до уваги коливання курсу валют, економічно не обґрунтовано інвестувати в УЗЕ без такої прив’язки. Будь які інструменти страхування, наприклад хеджування, роблять витрати учасників ще більшими і не є обґрунтованими .* | **Потребує обговорення** |

*.*