

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

ПРОТОКОЛ

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки
регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до
деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг»**

20 жовтня 2022 року

*Відкрите обговорення в
режимі відеоконференції*

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І. В. – заступник директора Департаменту енергоринку (головуючий);

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

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

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

Рохвадзе Д. Д. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Жидченко Д. В. – головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг управління стратегічного розвитку та міжнародної координації;

Мороженко А. О. – головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг управління стратегічного розвитку та міжнародної координації;

від Антимонопольного комітету України:

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

від ПрАТ «НЕК «Укренерго»:

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

Волков О. М. – начальник відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності;

Сміленко О. М. – начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення;

Чайкіна К. В. – начальник Департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи передачі;

Полякова Ю. В. – начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі;

Карасевич Ю.М. – начальник відділу організації аукціонів на БР та РДП;

Сахно С.М. – експерт з функціонування БР та РДП відділу організації аукціонів на БР та РД;

Боднарчук П.В – начальник відділу моніторингу надання допоміжних послуг;

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

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

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

від АТ «Оператор ринку»:

Цепкалова Т. А. – начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Горкуценко І. О. – начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Матора А. В. – провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

від АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»:

Уткін В. В. – представник за довіреністю;

Мірончиков С. С. – представник за довіреністю;

Носулько Ю. Д. – представник за довіреністю;

Осадча С. А. – представник за довіреністю;

від Асоціації Європейсько-українське енергетичне агентство (ЄУЕА):

Гружинська О. В. – фінансовий радник;

Загуменнова-Крупович Є. В. – юридичний радник;

Пащук І. М. – координатор;

Мушинська Т. – генеральний директор Іршанська СЕС;

Пархомчук О. – інвестиційний директор IFU;

Прінус Д. – член ради ЄУЕА Індіан Солар;

Чулков М. – виконавчий директор Юрокейп Юкрейн.

Порядок денний:

Відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий повідомив, що 23 серпня 2022 року на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови розроблений відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» від 15.02.2022 № 2046-ІХ, згідно з яким внесено зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії», що передбачають, зокрема, створення нового учасника на ринку електричної енергії – оператора установки зберігання енергії (далі – ОУЗЕ), визначення його прав та обов'язків, врегулювання питання можливості використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) учасниками ринку електричної енергії.

Ураховуючи зазначене та надані ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» пропозиції, Проєкт постанови передбачає внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), в частині визначення особливостей роботи ОУЗЕ на ринку електричної енергії та використання УЗЕ учасниками ринку електричної енергії.

Проєкт постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу, повідомленням про оприлюднення та порівняльною таблицею оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 26 серпня до 15 вересня 2022 року (включно).

У визначений строк до Проєкту постанови надано пропозиції та зауваження від НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», що оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП 13 жовтня 2022 року.

2. Підчас проведення відкритого обговорення із суб'єктами ринку електричної енергії відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проєкту постанови щодо їх врахування, часткового врахування або відхилення.

Слухали представників НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» та інших учасників відкритого обговорення.

3. У процесі розгляду пропозицій АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» щодо виключення з Правил ринку положень стосовно декларації про неготовність, учасники відкритого обговорення погодились, що питання потребує додаткового вивчення та ураховуючи, що зазначені пропозиції передбачають зміни до положень Правил ринку які не передбачені Проєктом постанови, а також безпосередньо не стосуються визначення особливостей роботи ОУЗЕ на ринку електричної енергії, визнали за доцільне АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» винести їх на розгляд та опрацювання *робочої групи НЕК «УКРЕНЕРГО» з підготовки змін до Правил ринку.*

4. Учасниками відкритого обговорення розглянуто пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку в частині забезпечення автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуєчу електричну енергію, та визнано за доцільне залишити зазначений пункт без змін, оскільки зазначене питання потребує всебічного розгляду та напрацювання комплексних змін до Правил ринку на *робочій групі НЕК «УКРЕНЕРГО» з підготовки змін до Правил ринку.*

5. За результатами розгляду пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо змін до Додатку №8 Правил ринку «Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі», визнано за доцільне не враховувати у даному Проекті постанови, оскільки зазначені зміни відсутні у схваленій редакції Проекту постанови.

Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, частково врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Головуючий

Ілля СІДОРОВ

Секретар

Ігор БУРАТИНСЬКИЙ

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг.</p> <p>...</p> <p>зареєстрована потужність — максимальна потужність, призначена для обмеження, що відповідає максимальному навантаженню, яке одиниця відпуску, або одиниця зберігання енергії, може нести тривалий час, як заявлено відповідним учасником ринку відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик;</p> <p>...</p> <p>заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації), або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, або оператором установки</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>одиниця зберігання енергії - окрема електроустановка або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;</p> <p><i>Уточнення відповідно до п. 95⁻² статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», установка зберігання енергії є електроустановкою, де відбувається зберігання енергії. Це також корелюється з визначеннями одиниць відпуску/відбору, вказаними в п. 1.1.2 Правил ринку.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне терміни «декларація про неготовність», «заявлені (задекларовані) характеристики», «одиниця надання послуг з балансування», «одиниця надання допоміжних послуг» пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I залишити у схваленій редакції та виключити термін «зареєстрована потужність».</p> <p>Термін «одиниця зберігання енергії» пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>«одиниця зберігання енергії - окрема електроустановка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;».</p>
	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u></p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне не виключати термін «декларація</p>

зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами;

...

одиниця зберігання енергії - окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;

одиниця надання послуг з балансування - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску **або одиниця зберігання енергії**, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливості надавати послуги балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;

одиниця надання допоміжних послуг - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску **або одиниця зберігання енергії**, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;

...

~~декларація про неготовність — інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску **або одиниці надання допоміжних послуг** через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможливило **відпуск** електричної енергії **та/або надання допоміжних послуг**.~~

...

одиниця зберігання енергії - окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для зберігання **електричної** енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;

У відповідності до Протоколу ПР 11-21 від 19 листопада 2021 року засідання робочої групи з підготовки змін до Правил ринку НЕК «Укренерго» підготовлені та направлені до НКРЕКП зміни до Правил ринку, які передбачають видалити розділ VIII з Правил ринку враховуючи, що даний розділ Правил ринку використовується 1-3% учасників ринку електричної енергії. Оскільки, в роботі диспетчер використовує безпосередньо графіки відпуску/відбору, що передбачені Розділом IV Правил ринку.

*Посилання на сайт НЕК «Укренерго»:
https://ua.energy/wp-content/uploads/2021/11/PR_11-21_vid_19_lystopada_2021_roku.pdf.*

Генерація подає до НЕК «Укренерго» інформацію в форматі диспетчерських заявок щодо обмеження доступної потужності та відповідні зміни графіку фізичного відпуску і пропозицій на балансуєчу електричну енергію, які відповідають вимогам

про неготовність» із чинної редакції Правил ринку.

	<i>пункту 8.1 Правил ринку та є підставою для зміни максимальних та мінімальних навантажень у графіку фізичного відпуску та, відповідно, пропозицій на балансуєчу електричну енергію.</i>	
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>ОСР - оператор системи розподілу;</p> <p>ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії</p> <p>...</p> <p>ТКО - точка комерційного обліку;</p> <p>УЗЕ – установка зберігання енергії;...</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
1.2. Учасники ринку		
<p>1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є:</p> <p>виробники;</p> <p>електропостачальники;</p> <p>трейдери;</p> <p>ОСП;</p> <p>ОСР;</p> <p>ОР;</p> <p>ОУЗЕ;</p> <p>(далі – за текстом)</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
1.3. Забезпечення виконання цих Правил		
<p>1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:</p> <p>...</p> <p>2) вид діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОУЗЕ);</p> <p>...</p> <p>7) електронну адресу;</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

<p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтвержену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (для електропостачальників).</p>		
<p>1.8. Адміністратор розрахунків</p>		
<p>1.8.2. АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності. АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p> <p>АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.8.2. АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності. АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом.</p> <p>АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.</p> <p><i>Пропонуємо використовувати визначення одиниці зберігання енергії, передбачає наявність як одної УЗЕ, так і їх агрегованої групи. Тому відповідно до п. 4 статті 52 Закону України «Про ринок електричної енергії», в даному випадку доцільніше використовувати саме термін «одиниці зберігання енергії».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>наявність у учасника ринку, крім виробників, ОУЗЕ та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>здійснення учасником ринку, крім виробників, ОУЗЕ та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період.</p> <p>Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.</p> <p>У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.</p>		
<p>1.9. Оператор системи передачі</p>		
<p>1.9.2. ОСП не має права провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, крім як з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та врегулювання небалансів електричної енергії. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати купівлю/продаж електричної енергії з метою отримання прибутку.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.9.2. ОСП не має права провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, крім як з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та врегулювання небалансів електричної енергії. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати купівлю/продаж електричної енергії з метою отримання прибутку.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p>ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом.</p> <p><i>Аналогічно до п. 1.8.2</i></p>	
<p>1.10.2. ОСР має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСР не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.10.2. ОСР має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСР не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>ОСР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати одиниці зберігання енергії, крім випадків, передбачених Законом</p> <p><i>Аналогічно до п. 1.8.2</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції</p>
<p>II. Двосторонні договори</p>		
<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p>		
<p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.2.11 глави 2.2 розділу II викласти у такій редакції:</p> <p>«2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до</p>

<p>поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці або УЗЕ Вт.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>складу балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, помноженої на 24.».</p>
---	--	---

2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу

<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вт. п._e – установлена потужність генеруючої одиниці е або УЗЕ, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці або УЗЕ застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці або УЗЕ, надані до ОСП та підтвержені документально учасником ринку;</p> <p>(далі – за текстом)</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вт. п._e – установлена потужність одиниці відпуску е і одиниці зберігання енергії, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтвержені документально учасником ринку;</p> <p>(далі – за текстом)</p> <p><i>Пропонуємо внести дані зміни для уніфікації термінології Правил ринку. Водночас зазначаємо, що при отриманні ліцензії, відповідно до Ліцензійних умов, визначається сукупна потужність електрогенеруючого обладнання ліцензіата, враховуючи це вважаємо, що в даному випадку теж</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти абзац пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II у такій редакції:</p> <p>«Вт. п._e – установлена потужність одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтвержені документально учасником ринку;».</p>
---	---	---

	<p>буде доцільно використовувати термін «одиниця зберігання енергії».</p>	
<p>2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці або УЗЕ Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ.</p> <p><i>Аналогічно до п. 2.3.1</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 2.3.4 глави 2.3 розділу II викласти у такій редакції: «2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ.».</p>
<p>III. Допоміжні послуги</p>		
<p>3.1. Загальні положення</p>		
<p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь 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 пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі,</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>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.</p>		
<p>3.1.5. ДП надаються як на обов'язкових, так і на добровільних засадах. Користувачі системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, надають ДП ОСП на добровільних засадах.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 3.1.5 Участь у ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі в ринку ДП.</p> <p><i>Наразі формулювання пункту децю застаріле. Пропозиція відобразити його в більш близькому до реальної ситуації на РДП вигляді.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 3.1.5 глави 3.1 розділу III викласти у такій редакції: «3.1.5. Участь у ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі в ринку ДП.»</p>
<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ. та протягом 12 календарних місяців із запровадження нової моделі ринку пройти перевірку та провести випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

3.8. Вимоги до звітів щодо ДП		
3.8.1. ОСП готує і подає Регулятору звітну інформацію щодо функціонування ринку допоміжних послуг відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП		
3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює: ... 2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одинацями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП; ...	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
3.11. Кваліфікаційні критерії ПДП		
3.11.2. На період дії декларації про неготовність ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної одинаці надання ДП відповідно до такої декларації про неготовність та її заявлених характеристик.	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</u> 3.11.2. На період обмеження доступної потужності ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної одинаці надання ДП відповідно до інформації щодо обмеження доступної потужності. <i>Обґрунтування наведено вище.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки		
3.13.4. Кожен ПДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, на завантаження та одну на розвантаження,	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна – обсяг» у зростаючому порядку ціни.		
IV. Балансуючий ринок		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.4. На балансуєчому ринку здійснюється купівля/продаж електричної енергії для балансування в реальному часі обсягів виробництва (відпуску), споживання (відбору), імпорту, експорту, електричної енергії та системних обмежень в ОЕС України. Аварійна допомога надається/отримується за договором, який укладається між ОСП та відповідним ОСП або іншим суб'єктом господарювання суміжної країни. Ціна за поставлену електричну енергію в рамках надання/отримання аварійної допомоги та/або алгоритм її розрахунку визначається згідно з договором та погоджується Регулятором.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
4.2. Участь у балансуєчому ринку		
<p>4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуєчому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуєчому ринку виникає, якщо одиниця відбору або УЗЕ обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуєчому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуєчому ринку виникає, якщо одиниця відбору або одиниця зберігання енергії обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.</p> <p><i>По аналогії з використанням тут терміну «одиниця відбору» має використовуватись і термін «одиниця зберігання енергії».</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.2.5 глави 4.2 розділу IV викласти у такій редакції: «4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуєчому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуєчому ринку виникає, якщо одиниця відбору або одиниця зберігання енергії обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.».</p>

4.3. Обов'язки ОСП та учасників ринку на балануючому ринку		
<p><i>Пункт відсутній в схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> 4.3.3. Для кожного випадку одразу після виникнення події, що призвела до зміни доступної потужності, ППБ повинні подавати інформацію щодо обмеження доступної потужності ОСП.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
4.4. Прогноз навантаження		
<p>4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p> <p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі/системі</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p> <p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках учасників ринку, які можуть впливати на середнє погодинне навантаження всіх визначених типів одиниць;</p>	<p>Враховано частково За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>	<p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p> <p><i>Узагальнено редакцію підпункту.</i></p>	
<p>4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ</p>		
<p>4.5.1. ОСП здійснює прогноз відпуску для виробників ВДЕ.</p> <p>У частині здійснення прогнозу відпуску для виробників ВДЕ ОСП використовує таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані відпуску ВДЕ та статистичні дані в результаті їх обробки, згруповані за прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);</p> <p>2) історичні дані відпуску ВДЕ за аналогічних погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, і параметрів погодних умов;</p> <p>3) доступну потужність генеруючих одиниць ВДЕ та УЗЕ по технологіях виробництва та по географічних регіонах;</p> <p>4) прогнози по генеруючих одиницях ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, подані згідно з главою 4.6 цього розділу;</p> <p>5) іншу інформацію, зібрану та/або повідомлену ОСП.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>4.5.1. ОСП здійснює прогноз відпуску для виробників ВДЕ.</p> <p>У частині здійснення прогнозу відпуску для виробників ВДЕ ОСП використовує таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані відпуску ВДЕ та статистичні дані в результаті їх обробки, згруповані за прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);</p> <p>2) історичні дані відпуску ВДЕ за аналогічних погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, і параметрів погодних умов;</p> <p>3) доступну потужність одиниць відпуску по технологіях виробництва та по географічних регіонах;</p> <p>4) прогнози по генеруючих одиницях ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, подані згідно з главою 4.6 цього розділу;</p> <p>5) іншу інформацію, зібрану та/або повідомлену ОСП.</p> <p><i>Узагальнення редакції підпункту</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 3 пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>«3) доступну потужність одиниць відпуску по технологіях виробництва та по географічних регіонах;».</p>

4.6. Графік відпуску та імпорту		
4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (Д-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та графік імпорту для кожного міждержавного перетину (по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту).	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передус торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.6.4. Графіки відпуску повинні включати: ... 3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії або міждержавного перетину;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.6.5. Графіки відпуску повинні відповідати: 1) доступній потужності кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії, урахувавши потужність, що номінована (заявлена) для резервів відповідно до цих Правил;	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.7. Графік відбору та експорту		
4.7.1. До 13:00 за 2 дні до торгового дня учасники ринку зобов'язані подати ОСП графіки	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за

експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, ОСР - графік відбору в розрізі своїх систем розподілу, ОУЗЕ – графік відбору в розрізі своїх одиниць зберігання енергії (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу).		доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.7.4. Після отримання результатів РДН ОСР та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу) до 14:30 дня, що передус торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору в розрізі своїх систем розподілу та/або в розрізі своїх одиниць зберігання енергії .	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.7.6. Графіки відбору повинні включати: 1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОУЗЕ або ОСП; ... 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.8. Подання та підтвердження графіків відпуску та відбору ППБ		
<i>Пункт 4.8.2 відсутній в схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 4.8.2. Кожний графік відпуску/відбору подається ППБ за допомогою засобів та у формі, визначеній у главі 4.9 цього розділу, та повинен відображати рівень відпуску/відбору у МВт для кожної ОРЧ кожного розрахункового періоду, для якого подано графік відпуску/відбору .	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.

	<p><i>Відповідно до пункту 4.3.2 Правил ринку на балансуєчому ринку ППБ зобов'язані вживати всіх необхідних заходів для забезпечення готовності їхнього устаткування до роботи відповідно до заявлених характеристик та, зокрема, подавати графіки відпуску/відбору і виконувати диспетчерські команди, видані ОСП. Тому пропонуємо замінити «виробництво/споживання» на «відпуск/відбір»</i></p>	
<p>4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору</p>		
<p>4.9.2. Учасники ринку зобов'язані передати ОСП планові графіки відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії та графіки резервів для області, де розміщені одиниці відпуску, одиниці відбору та одиниці зберігання енергії:</p> <p>1) графік відпуску та/або відбору за відповідними одиницями;</p> <p>...</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p>		
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною;</p> <p>2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

4.11. Формат пропозицій на балансуєчу електричну енергію

<p>4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u> 4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.</p> <p><i>Дублювання на завантаження та на розвантаження.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> 4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження та на розвантаження на відбір та відпуск та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.</p> <p><i>Гармонізація з термінами вживаними в Кодексі системи передачі.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>4.11.5. Ціни на балансуєчу електричну енергію зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуєчої електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми і повинні бути більше нуля.</p> <p>У разі подання ППБ пропозицій на балансуєчу електричну енергію із ціною, що вище за максимальну граничну ціну для ВДР-та балансуєчого ринку та нижче за мінімальну граничну ціну для ВДР-та балансуєчого ринку, така заявка автоматично відхиляється системою управління ринком.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне абзац другий пункту 4.11.5 глави 4.1 розділу IV викласти у такій редакції: «У разі подання ППБ пропозицій на балансуєчу електричну енергію із ціною, що вище за максимальну граничну ціну на балансуєчому ринку та нижче за мінімальну граничну ціну на балансуєчому ринку, така заявка автоматично відхиляється СУР.».</p>
<p>4.11.7. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) містити дату розрахункової доби; 2) усі пропозиції повинні містити дійсний ЕІС-код для одиниці надання послуг з балансування ППБ, який подає пропозицію; 3) пропозиція на балансуєчу енергію повинна бути розділена за розрахунковими періодами на завантаження та на розвантаження; 4) кожен крок повинен містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції; 5) пропозиція надається у вигляді файлу у форматі XML відповідно до проекту міжнародного стандарту ERRP - ІЕС 62325-451-7. 	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.13. Наслідки неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p>		
<p>4.13.2. У такому випадку СУР повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> 4.13.2. У такому випадку СУР повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу</p>	<p>Враховано</p>

~~маркуються як створені СУР) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:~~

~~1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєної електричної енергії;~~

~~2) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відбору з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєную електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);~~

~~3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;~~

~~4) для ППВДЕ СУР створює пропозиції на балансуєную електричну енергію, якщо для ППВДЕ існує зобов'язання подавати пропозиції на балансуєную електричну енергію через замовлені в неї резерви.~~

~~5) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею зберігання з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої~~

електричну енергію (що маркуються як створені СУР) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєної електричної енергії;

2) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відбору з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєную електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);

3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;

4) для ППВДЕ СУР створює пропозиції на балансуєную електричну енергію, якщо для ППВДЕ існує зобов'язання подавати пропозиції на балансуєную електричну енергію через замовлені в неї резерви.

5) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею зберігання з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєную електричну енергію (поданій на той

За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 4.13.2 глави 4.13 розділу IV залишити в чинній редакції без змін.

<p>пропозиції на балансуєчу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p>	<p>самий розрахунковий період попереднього торгового дня);</p> <p><i>Пропонуємо залишити пункт 4.13.2, оскільки не зрозуміли підстави його виключення.</i></p>	
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p>		
<p>4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії, урахуються такі дані стосовно пропонуванних обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) актуальні декларації про неготовність; 2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ; 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ; 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії. 	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</u></p> <p>4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії, урахуються такі дані стосовно пропонуванних обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) актуальні декларації про неготовність; 2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ; 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ; 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії. <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.15. Розв'язання цільової функції балансуєчого ринку</p>		
<p>4.15.1. Вхідними даними для балансуєчого ринку є:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) навантаження одиниць надання ДП, що надають ДП з аРВЧ, та їх фактичне навантаження під САРЧП на розрахунковий період; 2) максимальні та мінімальні граничні значення САРЧП для одиниць надання ДП на розрахунковий період; 3) контрактівані обсяги ДП з аРВЧ, рРВЧ, РЗ одиниць надання ДП, що надають ДП на розрахунковий період; 	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>4) графіки відпуску/відбору одиниць надання ДП на розрахунковий період;</p> <p>5) телевимірювання потужності в реальному часі;</p> <p>6) прогноз загального відбору електричної енергії по областях регулювання (торгових зонах) ОСП (по кожній ОРЧ);</p> <p>7) телевимірювання в реальному часі сальдо перетоків експорту/імпорту.</p>		
<p>4.15.5. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на певний розрахунковий період за 45 хвилин до початку цього періоду ОСП на основі короткочасного прогнозу балансу визначає необхідність запланованої активації в цьому розрахунковому періоді.</p> <p>За результатом безперервного моніторингу даних щодо використання аРВЧ, величин сальдо перетікань з суміжними ОСП або частоти при відокремленій роботі та у разі аварійних відключень генеруючого обладнання та/або УЗЕ диспетчер застосовує пряму активацію для найшвидшого відновлення аРВЧ.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень</p>		
<p>4.18.13. Усі диспетчерські команди ОСП на зміну рівня відпуску або відбору видаються учасникам ринку через СУР. У разі відсутності комунікації з учасником ринку команда видається через резервний засіб зв'язку з обов'язковим занесенням відповідного запису до СУР.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>4.18.15. ОСП командою на зміну рівня відпуску або відбору інформує учасника ринку про необхідність активації пропозицій (заявок).</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за</p>

		доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
4.20. Обов'язок ППБ щодо виконання команд		
4.20.1. ППБ забезпечують роботу свого обладнання відповідно до вимог диспетчерських команд та змінюють рівень відпуску або відбору обладнання тільки за диспетчерською командою і відповідно до неї.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
V. Розрахунки на ринку електричної енергії		
5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії		
5.13.1. Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV цих Правил балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
5.13.2. Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як: 1) найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, за наявності дефіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні більше суми електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

електричну енергію на зменшення **відпуску** (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження;

2) найменша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, що активується, за наявності профіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на збільшення **відпуску** (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні менше суми електричної енергії прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на зменшення **відпуску** (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження;

3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на збільшення **відпуску** (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на зменшення **відпуску** (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансуючої електричної енергії цієї ОРЧ буде обчислюватись на основі ціни РДН визначеної за результатом торгів на

цей розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - на основі від середньозваженого значення ціни РДН за попередні 30 днів.		
5.14. Оплата балансуєної електричної енергії		
<p>5.14.1. ...</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуєної електричної енергії на завантаження одиниці ППБ е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{up} = \left\{ \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \right. \\ \left. aFRRBE_{e,z,t}^{up}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0, \right.$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуєної електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуєної електричної енергії та розраховується за формулою: (далі – за текстом)</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>5.14.2. (текст).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> <p>...</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>5.14.2. (текст).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> <p>...</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти абзаци пункту 5.14.2 глави 5.14 розділу V у такій редакції: «Обчислення обсягу активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з</p>

<p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП e, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою (далі – за текстом)</p>	<p><i>Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання послуг з балансування. Тому пропонуємо «одиниці постачання послуг з балансування» замінити на «одиниці надання послуг з балансування»</i></p>	<p>балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою ... де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП e, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою». (далі – за текстом)</p>
5.19. Обчислення плати за ДП		
<p>5.19.7. Щомісячне зарахування для одиниці надання ДП e, що надає ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії протягом місяця m календарного року y, розраховується за формулою</p> $RBS_{u,m} = \frac{BS_{u,y}}{12} \cdot f_{u,m},$ <p>$BS_{u,y}$ – щорічна плата за ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії, що надається одиницею надання ДП e щодо календарного року y;</p> <p>$f_{u,m}$ – прапорець (0/1), що позначає право одиниці надання ДП e на отримання оплати за ДП із забезпечення відновлення</p>	<p>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>функціонування ОЕС України після системної аварії у певному місяці (1 - має право, 0 - не має права).</p> <p>Ця сума списується з рахунку А-Е та зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП).</p> <p>Плата за кожний розрахунковий період t одиниці надання ДП e, що надає ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії протягом місяця m календарного року u, розраховується шляхом ділення щомісячного кредитування на кількість розрахункових періодів у місяці m.</p>		
<p>5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці e за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:</p> <p>1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі одиницею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою</p> $PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \cdot f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen(inject)} = QSK_{e,t}^{gen(inject)(i)} \cdot f_{e,t}^{gen(inject)},$	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці e за надання такої послуги обчислюється за такими формулами:</p> <p>...1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі одиницею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою</p> $PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \cdot f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen(inject)} = QSK_{e,t}^{gen(inject)(i)} \cdot f_{e,t}^{gen(inject)},$ <p>$QSK_{e,t}^{cons}$ обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної потужності</p> <p>e</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 5.19.8 глави 5.19 розділу V викласти у такій редакції:</p> <p>«5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці e за надання такої послуги обчислюється за такими формулами:</p> <p>1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі одиницею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою</p>

<p>$QSK_{e,t}^{cc}$ обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо постачання такої послуги;</p> <p>$f_{e,t}^{cons}$ коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиниці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;</p>	<p>в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо надання такої послуги;</p> <p>$f_{e,t}^{cons}$ коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиниці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;</p> <p>...</p>	<p>$PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons}$ $\cdot f_{e,t}^{cons}$ та $PQSK_{e,t}^{gen(inject)}$ $= QSK_{e,t}^{gen(inject)(i)}$ $\cdot f_{e,t}^{gen(inject)}$,</p> <p>$QSK_{e,t}^{cc}$ обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо надання такої послуги;</p> <p>$f_{e,t}^{cons}$ коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиниці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної</p>
--	--	--

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за **умовний відбір та відпуск електричної енергії** з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = \left(PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)} \right) \cdot Pr^{SK},$$

Pr^{SK}

е ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/МВт·год;

3) сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за кожний розрахунковий період t ПДП р, який управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,t} = \sum_{e \in E} CQSK_{e,t};$$

4) щоденне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,d} = \sum_{t \in d} CQSK_{p,t};$$

5) щомісячне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання допоміжних послуг. Тому пропонуємо «одиниці постачання допоміжних послуг» замінити на «одиниці надання допоміжних послуг».

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за умовний відбір та відпуск електричної енергії з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = \left(PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)} \right) \cdot Pr^{SK},$$

е

ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/МВт МВАр·год;

Ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК в грн/МВАр (Методика № 635).

потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за **умовний відбір та відпуск електричної енергії** з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

$$CQSK_{e,t} = \left(PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen (inject)} \right) \cdot Pr^{SK},$$

Pr^S

е ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/ МВАр·год;

3) сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за кожний розрахунковий період t ПДП р, який

$$CQSK_{p,m} = \sum_{d \in \tau} CQK_{p,d}.$$

Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку допоміжних послуг А-Е.

управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,t} = \sum_{e \in E} CQSK_{e,t};$$

4) щоденне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,d} = \sum_{t \in d} CQSK_{p,t};$$

5) щомісячне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,m} = \sum_{d \in \tau} CQK_{p,d}.$$

Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку допоміжних послуг А-Е.».

5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування

5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування e у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t , в яких $INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»

5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці **надання** послуг з балансування e у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t , в яких $INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою

Враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт 5.22.3 у такій редакції:

«5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці **надання** послуг з балансування e у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t , в яких

$$NCP_{e,d} = \{UNCDI_d \cdot (1 + A^{NBU}) \cdot PDM_{e,d},$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \quad 0,$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1$$

де $UNCDI_d$ – питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} – облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}|,$$

де $PDM_{e,z,t}$ – сума абсолютних значень відхилень **відпуску/відбору** активної потужності одиниці постачання послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою

$$NCP_{e,d} = \{UNCDI_d \cdot (1 + A^{NBU}) \cdot PDM_{e,d},$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \quad 0,$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1$$

де $UNCDI_d$ – питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} – облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці **надання** послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}|,$$

де $PDM_{e,z,t}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці **надання** послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою

$INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою

$$NCP_{e,d} = \{UNCDI_d \cdot (1 + A^{NBU}) \cdot PDM_{e,d},$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \quad 0,$$

$$\text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1$$

де $UNCDI_d$ – питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} – облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці **надання** послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}|,$$

де $PDM_{e,z,t}$ – сума абсолютних значень відхилень **відпуску/відбору** активної потужності одиниці **надання** послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх

$PDM_{e,z,t} = \{INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \text{ якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0, 0, \text{ у всіх інших випадках}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$</p>	$PDM_{e,z,t} = \{INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \text{ якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0, 0, \text{ у всіх інших випадках}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$</p> <p><i>Пунктом 1.1.2. Правил ринку визначено терміни, зокрема, одиниця надання послуг з балансування. Тому пропонуємо «одиниці постачання послуг з балансування» замінити на «одиниці надання послуг з балансування»</i></p>	<p>диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою</p> $PDM_{e,z,t} = \{INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \text{ якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0, 0, \text{ у всіх інших випадках}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$.</p>
<p>VII. Виставлення рахунків та платежі</p>		
<p>7.9. Вимоги до звітності оператора системи передачі</p>		
<p>7.9.3. ОСП збирає та публікує щонайменше наведені нижче дані:</p> <p>...</p> <p>б) прогноз загального обсягу виробництва одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії за розрахунковий період;</p> <p>...</p> <p>8) інформацію про фактичне виробництво одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії за розрахунковий період (за наявності даних);</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>VIII. Готовність генеруючих одиниць, одиниць надання допоміжних послуг та техніко-економічні декларації</p>		
<p>8.1. Декларація про неготовність</p>		
<p>8.1.1. Положення цієї глави застосовуються до учасників ринку, що представляють</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p>	<p>Не враховано</p>

<p>генеруючі одиниці та/або одиниці надання допоміжних послуг. Гарантований покупець не зобов'язаний подавати декларації про неготовність для генеруючих одиниць, що він представляє.</p>	<p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>8.1.2. У разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або частково унеможливилює відпуск/відбір електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею та/або одиницею надання допоміжних послуг відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p><i>Пункт 8.1.3 відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.</p>
<p>8.1.4. Актуальна інформація, подана в деклараціях про неготовність до закриття воріт для повідомлення фізичного відпуску/відбору (9:00 за день до торгового дня d), визначає доступну потужність генеруючих одиниць та одиниць надання допоміжних послуг. Декларація про неготовність, подана після закриття воріт для подання відповідних графіків фізичного відпуску/відбору на торговий день, на який заявлена повна або часткова неготовність, не є підставою для подання нових графіків</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

фізичного відпуску/відбору та не призводить до зміни фінансових зобов'язань учасника ринку.		
<i>Пункт 8.1.5 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити. <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.1.6 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити. <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
8.2. Неналежне подання декларацій про неготовність		
<i>Пункт 8.2.1 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити. <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.2.2 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити. <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.2.3 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити. <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту.
<i>Пункт 8.2.4 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.

	<i>Обґрунтування наведене вище.</i>	
8.4. Техніко-економічна декларація ППБ, який представляє генеруючу одиницю	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	За результатами обговорень визнано за доцільне назву глави 8.4 розділу VIII залишити у схваленій редакції.
8.4.1. ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути.	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<i>Пункт 8.4.2 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.4.3 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.4.4 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
<i>Пункт 8.4.5 відсутній у схваленій редакції</i>	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.
8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності: 1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі: неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;	<u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» Вилучити.</u> <i>Обґрунтування наведене вище.</i>	Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

<p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для одиниці надання послуг з балансування декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт.</p>		
<p>8.4.7. Для одиниці надання послуг з балансування техніко-економічна декларація повинна містити такі швидкісні параметри:</p> <p>1) швидкість на завантаження (МВт/хв) від 0 до МТРГ;</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>2) швидкість на завантаження (МВт/хв) вище МТРГ;</p> <p>3) швидкість на розвантаження з рівня (МВт/хв) вище МТРГ до МТРГ;</p> <p>4) швидкість на розвантаження (МВт/хв) від МТРГ до 0.</p>		
<p>8.4.8. Техніко-економічна декларація повинна містити такі максимальні операційні обмеження, що пов'язані з гідроелектростанціями, УЗЕ та іншими технологіями, де є обмеження в паливі:</p> <p>1) максимальний обсяг постачання у МВт·год;</p> <p>2) максимальний період постачання у форматі: гг:хх.</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p><i>Пункт 8.4.9 відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p><i>Пункт 8.4.10 відсутній у схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u> Вилучити.</p> <p><i>Обґрунтування наведене вище.</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p>Додаток 3 до Правил ринку ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності</p>		
<p>7.2. ОСП має право: ... 4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4 пункту 7.2 викласти у такій редакції: «4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що</p>

<p>проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p>		<p>встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);».</p>
<p>8.1. Акт приймання-передачі наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі Акт) ПДП надсилає ОСП до 08 числа місяця, наступного за тим, у якому такі послуги надавались. ОСП у триденний строк повинен повернути ПДП Акт, підписаний зі своєї сторони. У разі виникнення розбіжностей за Актом між Сторонами, ОСП має право у триденний строк направити ПДП лист з мотивованою відмовою від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені. Якщо Сторони не дійшли згоди, застосовуються норми глави 10 цього Договору.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавались.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>Додаток 2 до Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності АКТ приймання-передачі наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності згідно з Договором</p>		
<p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі (далі – ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – ПДП), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавались.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

Період		Вид резе рву	Об сяг, МВ Т	Ціна (серед ньозва жена) за період, грн.	Варті сть (без ПДВ) , грн
з	до				
1	2	3	4	5	6
дд.мм. рррр	дд.м м.рр рр				
Сума без ПДВ, грн					
Податок на додану вартість, грн					
Загальна сума послуг (з ПДВ), грн					
<p>1.5. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.</p>					

Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.

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

Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.

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

<p>_____</p> <p>ОСП</p> <p>_____</p> <p>(Код ЄДРПОУ)</p> <p>_____</p> <p>(посада та ПБ уповноваженої особи)</p> <p>_____</p> <p>(підпис) ПБ</p> <p>_____</p> <p>(дата)</p>	<p>_____</p> <p>ПДП (назва підприємства)</p> <p>_____</p> <p>(Код ЄДРПОУ)</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(посада та ПБ уповноваженої особи)</p> <p>_____</p> <p>(підпис) ПБ</p> <p>_____</p> <p>(дата)</p>		
---	---	--	--

Додаток 4 до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій

<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>...</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4 пункту 7.2 викласти у такій редакції:</p> <p>«7.2. ОСП має право:</p> <p>...</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності</p>
--	--	--

		характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);».
Додаток 5 до Правил ринку ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора		
<p>7.2. ОСП має право:</p> <p>...</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне підпункт 4 пункту 7.2 викласти у такій редакції:</p> <p>«7.2. ОСП має право:</p> <p>...</p> <p>4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, та підтвердження відповідності характеристик ДП, які надаватимуться ним, вимогам Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);».</p>
Додаток 6 до Правил ринку Порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або одиниця зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції:</p> <p>«7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або одиниці зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці</p>

<p>відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або одиниці зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p> <p><i>По аналогії з використанням тут терміну «одиниця відбору» має використовуватись і термін «одиниця зберігання енергії».</i></p>	<p>споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.».</p>
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>Результати моніторингу надання ДП (як за умов, якщо активація ДП відбувалася, так і за умов, якщо активація ДП не відбувалася) поділяються на два типи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ДП надана; 2) ДП не надана. <p>Якщо в середині будь-якого розрахункового періоду за будь-яким підходом виявлена невідповідність встановленим критеріям щодо обсягів чи якості надання ДП, то приймається рішення, що ДП не надана протягом усього розрахункового періоду. У випадку відсутності будь-яких невідповідностей вимогам, передбаченим цим Порядком, приймається</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

рішення, що ДП надана протягом усього розрахункового періоду.

Якщо за результатами моніторингу надання ДП визнано за доцільне, що ДП не надана, але це відбулося внаслідок виконання команди ОСП на зміну активної потужності поза межами балансуєчого ринку та/або команди поза межами балансуєчого ринку, що вплинула на зміну активної потужності, а також повернення на графік фізичного відпуску після виконання таких команд, для відповідних ОРЧ приймається рішення, що ДП надана, у разі надання ПДП відповідної інформації.

Якщо ДП не надана одиницею надання ДП, рішення, що ДП не надана, поширюється на весь відповідний продукт.

Якщо диспетчерська команда на зміну рівня **відпуску/відбору** видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧР надана.

У разі розміщення на одній одиниці надання ДП більше одного виду резервів приймається рішення, що ДП надана, якщо надані всі види резервів. Якщо один із видів резервів не наданий, то приймається рішення, що ДП не надана по відповідному виду резерву.

АРВЧ не може бути суміщений на одному блоці/агрегаті (групі)/УЗЕ з рРВЧ та/або РЗ. У випадку суміщення на одиниці надання ДП аРВЧ і рРВЧ та/або РЗ для здійснення моніторингу

<p>ПДП має надавати ОСП телевимірювання активної потужності та інші дані по енергоблоку/гідроагрегату (групі)/УЗЕ аРВЧ та дані по енергоблоку/гідроагрегату (групі)/УЗЕ рРВЧ та/або РЗ.</p>		
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо (текст) Рном - номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків/ одиниць відбору/УЗЕ одиниці надання ДП, підключених одночасно до електричної мережі, МВт; (далі – за текстом)</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>10. (текст) Рплан - уставка активної потужності генеруючого обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт; (далі – за текстом) Рплан - уставка активної потужності генеруючого обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт; (текст) Р^{РПЧ}ном - номінальна потужність генеруючого обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт; (текст) Рр - величина РПЧ, що була розміщена на генеруючому обладнанні, яке входить до складу</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

<p>одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою</p> <p>(текст)</p> <p>Де σ- значення статизму генеруючого обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %;</p> <p>(текст)</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на генеруючому обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність—генеруючого обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.</p>		
<p>16. Для цілей моніторингу надання ДП з РПЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>стан введення/виведення РПЧ;</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;</p> <p>уставка статизму;</p> <p>частота електричного струму;</p> <p>максимальна активна потужність;</p> <p>мінімальна активна потужність;</p> <p>уставка мертвої зони;</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>

уставка потужності обладнання, яким забезпечується РПЧ;

стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).

Для цілей моніторингу надання аРВЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:

статус, який вказує, що аРВЧ увімкнено або вимкнено;

ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одинаця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП;

активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одинаць відбору/УЗЕ, які входять до складу одинаці надання ДП;

фактична активна потужність;

мінімальна активна потужність;

максимальна активна потужність;

значення прийнятої до виконання уставки, яка надійшла від ЦР САРЧП до АСКТП одинаці надання ДП;

стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).

У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:

швидкість навантаження і розвантаження;

перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одинаць розподіленого споживання (генерації), УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що підключені до ЦР САРЧП.

Для цілей моніторингу надання рРВЧ/РЗ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:

активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів та/або одинаць

<p>відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;</p> <p>максимальна активна потужність; мінімальна активна потужність; фактична активна потужність; стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).</p> <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <p>ознака, що генеруюче обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору /УЗЕ) ввімкнено/вимкнено;</p> <p>швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/одиниць розподіленого споживання (генерації)/УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що здійснювали виконання команди ОСП.</p> <p>Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:</p> <p>вимірне значення напруги на шинах; режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК; вимірне значення реактивної потужності гідроагрегата.</p> <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <p>вимірне значення активної потужності гідроагрегата; значення напруги на шині електростанції згідно з командою.</p>		
<p align="center">Додаток 7 до Правил ринку ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуєчому ринку</p>		
<p><i>Пункт 5.4 відсутній в схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</u> 5.4. ОСП зобов'язується:</p>	<p align="center">Не враховано</p>

	<p>...</p> <p>8) подавати ОСП декларації про неготовність відповідно до Кодексу системи передачі одразу після виникнення події, яка призвела до зміни обсягів доступної потужності</p>	Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проєкту рішення НКРЕКП.
9.1. Цей Договір набирає чинності з моменту акцептування ОСП заяви-приєднання ППБ, про що ОСП повідомляє ППБ, і є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
10.2. У випадку ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місцезнаходження суб'єкта господарювання, про зміну банківських реквізитів, інших даних ППБ, що були зазначені у заяві про укладення договору, ППБ протягом 10 днів з дня настання таких змін повідомляє ОСП про такі зміни.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
11. Додатки 11.1. Додатками до цього договору є заява-приєднання до Договору, Акт купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії.	<i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.
<p>Додаток 2 до Договору про участь у балансуєчому ринку АКТ № _____ купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії</p>		
<p>1. Перелік станційних даних:</p> <p>1) відпуск одиниці надання ДП, МВт (сумарна потужність без урахування власних потреб);</p> <p>2) установка від ЦР САРЧП, МВт.</p>	<i>Зауваження та пропозиції до цього додатку не надавалися.</i>	У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.

2. Перелік побічних/поагрегатних даних:

1) ~~уставка потужності, МВт (уставка потужності енергоблока/гідроагрегата без урахування корекції по частоті в мережі);~~

2) ~~фактична потужність, МВт;~~

3) ~~частота обертання або частота струму на генераторних шинах (за наявності), об/хв;~~

4) ~~«Мертва зона», мГц;~~

5) ~~статизм, %;~~

6) ~~швидкість зміни потужності або паспортні дані, МВт/хв;~~

7) ~~стан РПЧ (On/Off);~~

8) ~~стан аРВЧ (On/Off);~~

9) ~~нижня межа діапазону регулювання аРВЧ, МВт;~~

10) ~~верхня межа діапазону регулювання аРВЧ, МВт;~~

11) ~~підключення до ОЕС України (Так/Ні).~~

3. Вищезазначений перелік даних:

1) ~~формується з дискретністю 1 секунда або максимально можливою дискретністю для кожного типу резерву;~~

2) ~~надається у форматі, погодженому з оператором системи передачі.~~

<p>Пункт 6 Додатку 2 до Договору про участь у балансуєчому ринку відсутній в схваленій редакції</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>6. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, зазначеної у пунктах 1 та 3 цього Акта.</p> <p><i>Редакційна правка (у відповідності до Акту купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, який не містить пунктів 1.1 та 1.3)</i></p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>
<p>Додаток 8 до Правил ринку Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі</p>		
<p>Пункт 2.1 Додатку 8 до Правил ринку «Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі» відсутній в схваленій редакції</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>2. Еталонний метод розрахунку</p> <p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max\left(0; \frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i\right) - W_{e.O3E.vid6}^i\right),$ <p>де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку i, у якому діє команда диспетчера;</p> <p>$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу</p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>початку дії диспетчерської команди, та в якому не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії;</p> <p>$W_e^{i_0}$ –обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, та в якому не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиницею зберігання енергії, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда;</p> <p>W_e^i –обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє команда диспетчера.</p> <p>$W_{e.O3E.vidb}^i$ - обсяг відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії одиниці відпуску ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку і, у якому діє команда диспетчера.</p>	
<p><i>Пункт 2.2 Додатку 8 до Правил ринку «Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі». відсутній в схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО</u></p> <p>2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних</p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

	<p>комерційного обліку, в якому не надавались диспетчерські команди та не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії. Якщо під час розрахунку обсягу відпуску для базового періоду часового ряду даних комерційного обліку і₀ значення $W_e^{i_0}$ або $W_{EOB}^{i_0}$ дорівнюють «0», то застосовується розрахунковий метод розрахунку.</p> <p>Обґрунтування наведено у п.2 Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі.</p>	
<p><i>Пункт 3 Додатку 8 до Правил ринку «Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі». відсутній в схваленій редакції</i></p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p> <p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = (0; W_e^{i_0} - \frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i) - W_{e.03E.відб}^i.$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p>	<p>Не враховано Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції проекту рішення НКРЕКП.</p>

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{\text{ЕОВ}}^0} \cdot W_{\text{ЕОВ}}^{i_0}$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера та **не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**, кВт·год;

Продовження додатка 8

$W_{\text{ЕОВ}}^0$ – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера та **не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.

3.3. Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку i_0 визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, та **не здійснювався відпуск/відбір електричної енергії одиниці зберігання енергії**.

	<p>Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні – відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.</p> <p><i>Обґрунтування наведено у п.2 Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі.</i></p>	
<p>Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвержені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</p>		
<p>I. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Визначення основних термінів та понять</p>		
<p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>ID - ідентифікаційний номер учасника ринку;</p> <p>КЕП - кваліфікований електронний підпис;</p> <p>ОЗЕ – оператор установки зберігання енергії;</p> <p>ОСП - оператор системи передачі;</p> <p>ОСР - оператор системи розподілу.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО</u></p> <p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>ID - ідентифікаційний номер учасника ринку;</p> <p>КЕП - кваліфікований електронний підпис;</p> <p>ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії;</p> <p>ОСП - оператор системи передачі;</p> <p>ОСР - оператор системи розподілу.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне скорочення викласти у такій редакції:</p> <p>«ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії».</p>

	<p><i>Пропонуємо прийняти скорочення по перших літерах терміну «оператор установки зберігання енергії», тобто ОУЗЕ, для приведення у відповідність до змін до Правил ринку.</i></p>	
	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</u></p> <p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ІД - ідентифікаційний номер учасника ринку; КЕП - кваліфікований електронний підпис; ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії; ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.</p> <p><i>Редакторське виправлення.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне скорочення викласти у редакції наведеній вище.</p>
<p>1.3. Оператор ринку</p>		
<p>1.3.5. ОР не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, а також трейдерську діяльність.</p>	<p><i>Зауваження та пропозиції до цього пункту не надавалися.</i></p>	<p>За результатами обговорень визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p>
<p>1.4. Учасники РДН/ВДР</p>		
<p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»</u></p> <p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p> <p>Для приведення у відповідність до змін до Правил ринку.</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.4.1 глави 1.4 розділу I Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку викласти у такій редакції:</p> <p>«1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку,</p>

		визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.».
	<p align="center"><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»</u></p> <p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p> <p align="center"><i>Редакторське виправлення.</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне пункт 1.4.1 глави 1.4 розділу I Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку викласти у редакції наведеній вище.</p>