

**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
Правил ринку»**

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 214,
13 жовтня 2023 року
(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І.В. – Директор Департаменту енергоринку (головуючий);

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

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;

Литвин О.Л. – провідний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

від Антимонопольного комітету України:

Ільчук Н.О. – директор Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

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

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Волков О.М. – начальник департаменту адміністратора розрахунків;



UB
НКРЕКП
№98-П від 13.10.2023
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC0030400000A3223200C6A1B600

Гальченко А.М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Бажан А. М. – експерт з адміністрування нормативно-правових актів ринку електроенергії відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Мотовиловець О. С. – начальник 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;

Шимко Н.П. – начальник відділу контролю фінансових гарантій;

Прекрасна О.В. – провідний економіст відділу контролю фінансових гарантій;

Бобрик Б.О. – начальник відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Шаруба Т.В. – експерт з договорів з учасниками ринку відділу договорів з учасниками ринку – користувачами системи;

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

Демченко М.А. – експерт з бізнес-аналізу відділу впровадження кросфункціональних процесів управління департаменту цифрової трансформації;

Джемула С.М. – начальник Центральної диспетчерської служби;

Хіргій Д.Г. – начальник відділу управління балансуєчим ринком;

Грабчак Р.В. – начальник департаменту балансової надійності;

Савельєва Д.О. – провідний аналітик систем відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Сміленко О.М. – начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення департаменту науково-технічних розробок та нормативного забезпечення дирекції ринкових операцій;

Ніколаєць Ю.А. – провідний економіст відділу контролю фінансових гарантій Департаменту адміністратора розрахунків дирекції ринкових операцій;

Анощенко О.С. – експерт з бізнес-аналізу відділу впровадження кросфункціональних процесів управління департамент цифрової трансформації;

Кібкало О.М. – експерт з бізнес-аналізу відділу забезпечення проектної діяльності департаменту цифрової трансформації;

Чайкіна І.В. – експерт з бюджетування та тарифоутворення департаменту контролінгу дирекції фінансової;

від ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:

Осадча С.А. – представник за довіреністю;

Мирончиков С.С. – представник за довіреністю;

від АТ «ЕКУ»:

Коробенко Н.О. – начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Манько Я.І. – головний юрисконсульт відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

від ДП «НАЕК «Енергоатом»:

Гусєва С.О. – начальник фінансового відділу;

Прокопенко В.І. – начальник відділу торгівлі на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках;

Олійник Б.В. – начальник відділу з регуляторної діяльності;

від АБ «УКРГАЗБАНК»:

Токар О.М. – начальник управління супроводження операцій учасників ринку електроенергії департаменту по роботі з корпоративними VIP-клієнтами;

від ТОВ «ЕТГ»:

Галдінова О.М. – аналітик з консолідованої інформації;

Фролов І.В. – аналітик з консолідованої інформації;

від ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»:

Находкин Д. – директор;

від ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»:

Чучупака Т.В. – юрисконсульт.

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий повідомив, що 25.07.2023 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови розроблений з метою запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу) та визначення стану об'єднаної енергосистеми України (далі – ОЕС України) з урахуванням обсягу примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера шляхом внесення відповідних змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку).

Проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею був оприлюднений 26.07.2023 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій. У період з 26.07.2023 до 07.08.2023

приймались зауваження та пропозиції від зацікавлених осіб. За цей час надійшли зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО», АБ «УКРГАЗБАНК», ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН», ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ».

Узагальнені зауваження і пропозиції до Проекту постанови 09.10.2023 були оприлюднені на вебсайті НКРЕКП. Заявки про участь у такому обговоренні до НКРЕКП приймалися до 12.10.2023 (включно).

08 листопада 2022 року, 07 та 09 грудня 2022 року НКРЕКП було проведено нараду з учасниками ринку щодо вирішення проблемних питань, пов'язаних із виникненням у учасників ринку небалансів електричної енергії внаслідок примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера та аварійних ситуацій в об'єднаній енергосистемі України (далі – ОЕС України). На нараді було зазначено, що внаслідок пошкоджень ОЕС України, викликаних масованими ракетними обстрілами російською федерацією об'єктів енергетичної інфраструктури України, збільшилась кількість випадків надання диспетчером команд з примусового зменшення навантаження при аварійних ситуаціях в ОЕС України, що впливає на ціноутворення на балансуєчому ринку. Під час проведення наради із учасниками ринку та іншими заінтересованими суб'єктами відбулось детальне обговорення зазначеної проблеми та висловлені пропозиції до її вирішення.

Відповідно до Протоколу зазначеної наради, який 20.01.2023 було оприлюднено на сайті НКРЕКП, учасниками наради було визнано за доцільне доручити НЕК «УКРЕНЕРГО» розробити проєкт змін до Правил ринку в частині врахування диспетчерських команд з примусового зниження навантаження споживачів при визначенні стану ОЕС України задля удосконалення принципу ціноутворення на балансуєчому ринку та надати його на затвердження до НКРЕКП. НЕК «УКРЕНЕРГО», листом від 24.02.2023 № 01/10033 повідомила НКРЕКП про відсутність необхідності розроблення зазначених змін.

2. Під час проведення 13.10.2023 відкритих обговорень Проекту постанови відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови, зокрема щодо способу їх врахування, або відхилення, із зазначенням мотивів відхилення.

Слухали представників НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», АБ «УКРГАЗБАНК», ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ» та інших учасників відкритого обговорення.

3. Обговорено питання забезпечення можливості надання учасниками ринку фінансової гарантії трьома способами: у вигляді грошової гарантії – на поточний рахунок НЕК «УКРЕНЕРГО» або на рахунок ескроу учасника ринку, та у вигляді банківської гарантії.

НЕК «УКРЕНЕРГО» запропоновано відмовитись від існуючої моделі надання грошової гарантії, шляхом внесення коштів на поточний рахунок ОСП, та залишити один спосіб надання грошової гарантії, а саме шляхом забезпечення коштів на рахунку ескроу учасника ринку. В свою чергу інші учасники ринку підтримали схвалену редакцію Проекту постанови, що передбачає можливість надання учасниками ринку фінансової гарантії трьома зазначеними способами.

Представниками НЕК «УКРЕНЕРГО» зауважено, що у разі встановлення можливості забезпечення фінансової гарантії трьома джерелами (поточний рахунок ОСП, рахунок ескроу учасника ринку, банківська гарантія) необхідно визначити чітку пріоритетність їх використання.

Враховуючи зазначене, учасниками відкритих обговорень визнано за доцільне встановити наступну послідовність використання фінансової гарантії для оплати простроченої дебіторської заборгованості учасника ринку:

зарахування коштів СББ, що зберігаються на поточному рахунку НЕК «УКРЕНЕРГО»;

надання уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування коштів з рахунку ескроу учасника ринку;

використання банківської гарантії.

3.1. Крім того, враховано пропозицію представника АМКУ та низки учасників ринку щодо виключення із схваленої редакції Проекту постанови умови щодо необхідності відкриття рахунків ескроу для забезпечення фінансової гарантії лише в уповноважених банках. НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлено щодо необхідності налаштування програмного забезпечення під індивідуальні особливості обміну даними з банківськими установами при наданні фінансової гарантії шляхом забезпечення коштів на рахунку ескроу учасника ринку, відкритого у відповідній банківській установі.

3.2. Регулятором зазначено, що 10.10.2023 прийнято постанову НКРЕКП № 1882 «Про затвердження змін до Правил ринку» (далі – Постанова 1882), якою врегульовано терміни повернення фінансової гарантії, відповідно до пункту 6.1.19 глави 6.1 розділу VI Правил ринку. З огляду на це, редакція пункту 6.1.19 відповідно до Постанови 1882 зазнає редакційних змін, необхідних для запровадження можливості забезпечення грошової гарантії шляхом внесення коштів на рахунок ескроу учасника ринку.

4. Обговорено питання визначення стану системи ОЕС України з урахуванням обсягу примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера у разі виникнення аварійних ситуацій в ОЕС України.

4.1. НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила про необхідність розробки методики визначення фактичного обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження для здійснення розрахунків за схваленою редакцією Проекту постанови та повідомила про надання звернення з цього питання до Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

Регулятором наголошено, що оператор системи передачі здійснює диспетчерське (оперативно-технологічне) управління режимами роботи ОЕС

України. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності і має забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії. Усі оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі підлягають беззаперечному виконанню всіма суб'єктами господарювання, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України. Втручання в диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України з боку державних органів, політичних партій, рухів та громадських організацій забороняється.

Пунктом 5.3 глави 5 розділу VIII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП) встановлено, що заходи з примусового зменшення величини споживаної потужності для упередження порушення сталої роботи енергосистеми (аварійне розвантаження) застосовуються у разі перевищення допустимих струмових навантажень елементів мережі або порушення режимів граничних перетоків контрольованих перетинів та/або порушення балансу виробництва та споживання потужності в ОЕС України або окремих її частинах, що супроводжується зниженням частоти і напруги, та призводить до аварійного режиму.

Враховуючи зазначене, з метою коректного визначення стану системи, та як наслідок, ціноутворення на балансуєчому ринку, необхідно забезпечити визначення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження), та враховувати цей обсяг при розрахунках цін на балансуєчому ринку.

4.2. Розглянули пропозиції ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», якими запропоновано до формули визначення стану системи включити додаткову складову, яка буде враховувати команди диспетчера для постачальника послуг з балансування (далі – ППБ), віддані поза межами балансуєчого ринку, з поміткою «з операційної безпеки», при визначенні обсягів небалансів ППБ. Регулятором зазначено, що відповідно до Правил ринку, якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, оператор системи передачі нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V Правил ринку. При цьому система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до алгоритму, визначеного Правилами ринку.

Ураховуючи зазначене, команди диспетчера для ППБ, віддані поза межами балансуєчого ринку, з поміткою «з операційної безпеки», при визначенні обсягів небалансів ППБ – мають враховані як балансуєча електрична енергія, відповідно до чинної редакції Правил ринку.

4.3. НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлено про розробку альтернативних пропозицій, що передбачають внесення змін до постанови НКРЕКП

від 25.02.2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної на період дії в Україні воєнного стану» у частині визначення ціни небалансу на рівні ціни на електричну енергію, що склалась за результатами торгів на ринку «на добу наперед» у розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів.

З метою оцінки впливу зазначених пропозицій на формування цін небалансу та балансуючої електричної енергії, а також визначення їх економічного ефекту на учасників ринку, зокрема НЕК «УКРЕНЕРГО», Регулятором доручено НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснити розрахунок цін та вартості балансуючої енергії та небалансів з застосуванням запропонованих змін на основі фактичних даних осінньо-зимового періоду 2022-2023, що включають розрахункові періоди, у які оператором системи передачі одночасно застосовувались команди з примусового зменшення навантаження споживачів та розвантаження ППБ, та до 18.10.2023 надати Регулятору.

Вирішили:

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

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

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

4. НЕК «УКРЕНЕРГО» до 18.10.2023 надати розрахунки, визначені пунктом 5.3 Протоколу відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

5. НЕК «УКРЕНЕРГО» надати детальну інформацію щодо термінів впровадження змін, необхідних для реалізації Проєкту постанови.

Головуючий

Ілля СІДОРОВ

Секретар

Оксана ЛИТВИН

ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку» , що має ознаки регуляторного акта

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Правила ринку		
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий в уповноваженому банку учасником ринку, для забезпечення фінансової гарантії.</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДП «НАЕК «Енергоатом»</u></p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий СВБ в уповноваженому банку для забезпечення грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів, укладеним між ОСП та СВБ.</p> <p><i>Редакційне уточнення. Пропонуємо деталізувати визначення задля загального розуміння.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне доповнити пункт 1.1.2 новим абзацом в такій редакції:</p> <p>«рахунок ескроу ФГ – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку для забезпечення фінансової гарантії за договором про врегулювання небалансів, відповідно до цих Правил.»</p>
	<p style="text-align: center;"><u>АБ «УКРГАЗБАНК»</u></p> <p><i>Пропонуємо доповнити цей пункт або передбачити окремим пунктом в Правилах ринку положення, що визначає, які банки є уповноваженими для відкриття рахунків ескроу.</i></p> <p><i>Наприклад:</i></p> <p><i>А) ОСП визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, у яких учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ;</i></p> <p><i>або</i></p> <p><i>Б) учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ в банках, визначених Кабінетом Міністрів України як уповноважені банки ринку електричної енергії.</i></p> <p><i>Постановою Кабінету Міністрів України від 08.07.2020 р. № 581 «Про визначення</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне з визначення «рахунок ескроу ФГ» виключити умову щодо необхідності відкриття рахунків ескроу для забезпечення фінансової гарантії лише в уповноважених банках.</p>

	<p>уповноважених банків ринку електричної енергії» визначено перелік</p> <p>уповноважених банків, які обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання ринку електричної енергії. Уповноважені банки, що відкривають рахунки умовного зберігання (ескроу) не визначені.</p> <p>Пропонуємо:</p> <p>А) внести в Правила ринку положення, що такі уповноважені банки визначаються Оператором системи передачі (в цьому випадку треба відповідно скоригувати пп.6 п. 3.3. Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, Додаток 1 до Правил ринку);</p> <p>або</p> <p>Б) ініціювати зміни до постанови Кабінету Міністрів України в частині визначення уповноважених банків, які забезпечують проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку, в тому числі відкривають та обслуговують рахунки умовного зберігання (ескроу).</p>	
<p>Редакція відсутня.</p>	<p><u>АБ «УКРГАЗБАНК»</u></p> <p>Пропонуємо доповнити Правила ринку пунктом, що визначає порядок розрахунків з використанням рахунків ескроу ФГ, в тому числі:</p> <p>А) повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу);</p> <p>Б) закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкцій щодо перерахування коштів з рахунку ескроу;</p> <p>В) право уповноваженого банку на перерахування коштів з цього рахунка за</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначені пропозиції враховані у редакції Проекту рішення та чинній редакції Правил ринку.</p>

платіжними інструкціями ОСП та право доступу ОСП до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів.

А) Повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу) – необхідно для наступного надання платіжних інструкцій уповноваженому банку щодо списання коштів з рахунків ескроу ФГ.

Б), В) Закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкцій щодо перерахування коштів з рахунку ескроу – для однозначного розуміння, чи може учасник ринку розпоряджатись коштами, що зараховані на рахунок ескроу ФГ.

5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}),$$

$$\text{де } ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up};$$

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

ДП «НАЕК «Енергоатом»

5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up}),$$

Не враховано

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 5.13.3 в такій редакції:

«5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}),$$

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

$$\text{якщо } \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}),$$

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu , МВт·год;

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на

$$\text{де } ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up};$$

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu , МВт·год;

$FABE_{e,z,rtu}^{up}$ – обсяг примусового збільшення відпуску або зменшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування е на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu , МВт·год;

$FABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – обсяг примусового зменшення відпуску або збільшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування е на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu , МВт·год;

$$\text{де } ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up};$$

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu , МВт·год;

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$$

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.

Оскільки дані зміни до Правил ринку, зокрема, направлені на вирішення проблемних питань, пов'язаних із виникненням у учасників ринку небалансів електричної енергії виключно внаслідок примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера та аварійних ситуацій в ОЕС України, пропонуємо внести зміни до пунктів 5.13.3, 5.14.1 та 5.14.2 Правил ринку, виклавши їх в запропонованій редакції, які дозволять уникнути появи у учасників ринку необґрунтованих, як позитивних так і негативних небалансів електричної енергії внаслідок надання команд диспетчером НЕК «Укренерго» поза алгоритмом балансуючого ринку.

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.»

НЕК «Укренерго»

5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right|,$$

якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,

або якщо в розрахунковому періоді одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії.

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})$,

де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$;

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn} ,$$

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn} ,$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за

формулою $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$,

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

~~де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розрядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;~~

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.

1) Разом із зауваженнями до проєкту змін в Правила ринку, **пропонуємо подані Регулятором зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. з урахуванням зауважень НЕК «Укренерго» вносити не до Правил ринку, а до Постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022,** оскільки вони стосуються ситуації, що на практиці є наслідками бойових дій.

А саме, викривлення стану системи, внаслідок яких постачальники несуть збитки через свій позитивний небаланс, виникають лише у тих розрахункових періодах, коли **одночасно** відбулися суттєві (на великий обсяг) **обмеження генерації та споживачів** для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій. Інші випадки обмежень споживачів в енергосистемі, які не пов'язані із наслідками бойових дій, в переважній більшості є немасштабними і тому не чинять суттєвого впливу на обсяги небалансів та розрахунки постачальників. Крім цього локальні обмеження в мережах ОСП можуть виникати щодня і застосовуватися до невеличкого числа споживачів, яким постачає лише один постачальник, при цьому такі обмеження не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Водночас у запропонованій Регулятором редакції змін ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.

2) Пропонуємо в розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів, визначати ціну небалансу (IMSP) на рівні ціни РДН з наступних причин:

а) Запропоновані зміни до формули стану системи в п.5.13.3. та п.5.14.5. потребують обчислення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії $REC_{z,rtu}$. Команди на застосування обмежень споживачів надаються ОСП операторам розподільчих мереж (ОСР) шляхом доведення до них величини потужності,

на яку потрібно знизити навантаження. Відключення споживачів проводить безпосередньо ОСР. Обмеження застосовуються до різних груп споживачів, серед яких велика частка таких, що не оснащені автоматизованими системами збору даних комерційного обліку (зокрема населення, споживачі групи «Б»). Через це оперативний збір даних по таким споживачам неможливий. Тому **для визначення показника $REC_{z,ггг}$ потрібно розробити спеціальну методику**, яка би регламентувала розрахунок цього показника і була би затверджена Регулятором після відкритих громадських обговорень. Відповідно розробка зазначеної методики потребує додаткового часу.

б) Зміни формул розрахунку стану системи обов'язково тягнуть за собою внесення змін до програмного забезпечення (ПЗ) Системи управління ринком (СУР), адже відповідно до 1.11.1. Правил ринку за допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведення необхідних розрахунків, реєстрація ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії. Відповідно всі розрахунки, необхідні для визначення ціни небалансу IMSP та стану системи, проводяться в СУР автоматично.

Внесення таких змін в програмне забезпечення СУР потребує пошуку додаткового фінансування та часу на розробку/погодження техзавдання та безпосередньо виконання робіт. З огляду на те, що в проєкті змін до Правил ринку, запропонованих регулятором, передбачається, що зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. набувають чинності з моменту ухвалення постанови, НЕК «Укренерго» не матиме часу для внесення змін в програмне забезпечення СУР. Крім цього, наразі першочерговим завданням для внесення змін в ПЗ СУР є впровадження змін, необхідних для впровадження рахунків ескроу на БР. Тому зараз неможливо швидке впровадження запропонованих Регулятором змін в формули п.5.13.3. п.5.14.5. Правил ринку. Але у випадку із визначенням ціни на

	<p>рівні РДН можливо застосувати інші підходи для вирішення питання із розрахунком ціни небалансу в СУР.</p> <p>3) Пропонується видалити із визначення обмежень випадки обмеження споживачів спрацювання спеціальної автоматики вимкнення навантаження. Адже спрацювання автоматики в тому числі в мережах ОСР можуть траплятися щодня і стосуватися обмеженого кола споживачів, які споживають невеликі обсяги електроенергії, і не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Але у запропонованій редакції ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.</p>	
	<p align="center">ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.</p>	<p>Пропозиції до схваленого Проєкту постанови відсутні</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.</p>
	<p align="center">ДП «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці надання послуг з балансування активована балансуєча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуєчої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FAVE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FAVE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FAVE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FAVE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FAVE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FAVE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases}$	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано, що зазначені пропозиції враховані у чинній редакції Правил ринку</p>

де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e , що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП e , та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою

$$aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$$

де $MQ_{e,z,t}$ – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z за розрахунковий період t , МВт•год;

$FPQ_{e,z,t}$ – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ e відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t , МВт•год, що розраховується за формулою

$$FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$$

де $P_{e,z,rtu}$ – потужність одиниці постачання послуг з балансування e для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;

RTU – одиниця реального часу.

Обґрунтування аналогічні до обґрунтувань до п.5.13.3

ДП «НАЕК «Енергоатом»

5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для

Не враховано

За результатами відкритого обговорення визнано, що зазначені пропозиції враховані у чинній редакції Правил ринку

одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).

Обчислення обсягу активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

$$SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases}$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуєної електричної енергії та розраховується за формулою

$$aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0).$$

Обґрунтування аналогічні до обґрунтувань до п.5.13.3

5.14.5. У кожній зоні величина нарахування/списання коштів одиниці постачання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуєної електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави, обчислюється за формулами:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}))) > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn}$ нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні

НЕК «Укренерго»

Пропонуємо не вносити зміни з огляду на пропозицію до п.5.13.3. Правил ринку.

Не враховано

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 5.14.5 в такій редакції:

«5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуєної електричної енергії обчислюється за формулами:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної

розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуєную електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто

$$SBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, 0).$$

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \times INSTQ_{e,z,t} & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \times INSTQ_{e,z,t} & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases},$$

д $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєної електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєної електричної енергії на завантаження на балансуєному ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z , отримана з маржинальних цін балансуєної електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ та активованих обсягів балансуєної електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtue} (\sum_{eez} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtue} (\sum_{eez} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right|;$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду,

енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуєную електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто

$$SBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, 0).$$

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \times INSTQ_{e,z,t} & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \times INSTQ_{e,z,t} & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases},$$

д $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєної електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєної електричної енергії на завантаження на балансуєному ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z , отримана з маржинальних цін балансуєної електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ та активованих обсягів балансуєної електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtue} (\sum_{eez} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtue} (\sum_{eez} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right|;$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за

$$(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})))$$

списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \times INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \times INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

д $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуєчої електричної енергії на розвантаження на балансуєчому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ та активаних обсягів балансуєчої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right|$$

маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \times INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \times INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

д $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуєчої електричної енергії на розвантаження на балансуєчому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ та активаних обсягів балансуєчої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right| \gg$$

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.

Пропозиції до схваленого Проекту постанови відсутні

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.

<p>5.14.6. Наведені у пункті 5.14.5 цієї глави нарахування/списання сумуються за кожним розрахунковим періодом t за кожним ППБ р, який надає одиниці постачання послуг з балансування е, для всіх зон z у спосіб, наведений нижче, та нараховуються/списуються з рахунку А-А таким чином</p>	<p>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, прийнято рішення викласти пункт у схваленій редакції.</p>
<p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на поточний рахунок ОСН; 15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p>	<p><u>АТ «ЕКУ»</u> 6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на рахунок ескроу ФГ учасника ринку. 15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> <p><i>Необхідно конкретизувати, що грошові кошти зараховуються саме на рахунок ескроу ФГ Учасника ринку, а не ОСП</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 6.1.3 у схваленій редакції.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> 6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 15:00 за 1 день до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів; 17:00 за 2 дні до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> <p><i>Пропонуємо залишити діючі терміни надання фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку, а також зменшити термін надання фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії, враховуючи вартість грошей, які будуть вилучені з обороту.</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 6.1.3 у схваленій редакції.</p>
<p>6.1.8. АР може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією шляхом повернення коштів з поточного рахунку ОСН на рахунок СВБ або повернення до фінансової установи оригіналу</p>	<p><u>АТ «ЕКУ»</u> <i>Не зрозуміло в яких випадках ОСП може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією. Після конкретизації, можливо слід</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 6.1.8 у схваленій редакції.</p>

<p>фінансової гарантії, або шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p>	<p><i>додати відмову ОСП шляхом перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</i></p>	
<p>6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:</p> <p>1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ.</p> <p>Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.</p> <p>2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.</p>	<p align="center">НЕК «Укренерго»</p> <p>6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:</p> <p>1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ. Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.</p> <p>2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.</p> <p>Учасник ринку зобов'язаний мати діючий рахунок ескроу для ФГ до d-5 торгового дня. У випадку відсутності в учасника ринку рахунку ескроу ФГ до нього застосовуються заходи, передбачені п.1.7.1 та 1.7.2.</p> <p><i>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 6.1.9 в такій редакції:</p> <p>«6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:</p> <p>1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ.</p> <p>2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.</p> <p>Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання СВБ грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно.»</p>

	<p>Необхідно зафіксувати термін відкриття учасником ринку рахунку ескроу для ФГ та гарантовано забезпечити можливості надання ФГ.</p>	
<p>Редакція відсутня.</p>	<p style="text-align: center;">АТ «ЕКУ»</p> <p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot d - 20^{mid}(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z}$ <p>При розрахунку суми ФГ для виробника електричної енергії, який є СВБ та не має інших учасників ринку у своїй балансуєчій групі, а також для СВБ, яка має у складі своєї балансуєчої групи учасника, який є виробником електричної енергії, використовується значення максимального обсягу негативного небалансу з урахуванням команд на завантаження/розвантаження такого учасника.</p> <p><i>На разі ОСП здійснює розрахунок ФГ для зазначених СВБ без урахування команд на завантаження/розвантаження таких учасників, що призводить до необ'єктивних та несправедливих розрахунків зі сторони АР.</i></p>	<p>Не враховано Зміни до пункту відсутні у схваленій редакції Проекту рішення.</p>
<p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо повернення фінансової гарантії шляхом зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p>Не враховано Зазначені пропозиції враховані у редакції п.6.1.19 Правил ринку. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції та змінити номер пункту на 6.1.16, відповідно до чинної редакції Правил ринку.</p>

<p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ЕКУ»</u></p> <p>6.1.19. АР протягом п'ятитрьох днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> <p style="text-align: center;"><i>Пропонуємо залишити абзац 1 п. 6.1.19 у діючій редакції. П'ять днів на розгляд запиту – занадто багато та необґрунтовано</i></p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт 6.1.19 викласти в такій редакції:</p> <p>«6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо перегляду/перерозподілу/повернення фінансової гарантії, перерозподіляє/повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у перерозподілі/поверненні фінансової гарантії СВБ у разі недостатності обсягу фінансової гарантії СВБ для покриття всіх потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути в СВБ у результаті її участі на балануючому ринку у відповідний торговий день d.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.»</p>
	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.</p>

коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СББ.

Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.

Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

6.1.19. АР протягом **трьох днів** з дня отримання запиту СББ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СББ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СББ із зазначенням причин відмови.

Не допускається відмова від повернення фінансової гарантії, якщо після повного або часткового повернення фінансової гарантії внаслідок виконання запиту СББ, розмір фінансової гарантії, повернення якої не вимагається, перевищує або є рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави, та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СББ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил.

Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СББ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СББ.

Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або

Не враховано

За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.

	<p>часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> <p><i>Пропонуємо залишити повернення грошової гарантії за запитом СВБ протягом трьох робочих днів.</i></p> <p><i>Зважаючи на наявну практику, пов'язану з відмовою у поверненні частини фінансової гарантії, пропонуємо конкретизувати випадки можливостей для відмови АР в її повернення.</i></p> <p><i>Зокрема, пропонуємо передбачити, що у разі дотримання СВБ вимог щодо необхідних розмірів гарантії (розрахованих відповідно до пункту 6.1.11), достатніх для покриття заборгованості перед ОСП, відмова АР від повного або часткового повернення фінансової гарантії не допускається.</i></p>	
	<p><u>ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»</u></p> <p><i>Дані зміни можуть негативно вплинути на фінансовий стан учасників ринку, який наразі вкрай тяжкий, оскільки за ці 2 додаткові дні постачальник втрачає можливість користуватись власними коштами.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.</p>
<p>Редакція відсутня.</p>	<p><u>АТ «ЕКУ»</u></p> <p>6.1.20. За умови письмового запиту СВБ грошова гарантія повертається СВБ шляхом надання ОСП уповноваженому банку платіжного доручення на перерахування з рахунку ескроу СВБ для фінансових гарантій на поточний рахунок СВБ відповідної суми коштів за умови забезпечення останньою гарантії виконання фінансових зобов'язань наступного періоду. Якщо така гарантія не надана, ОСП повертає на поточний рахунок СВБ виключно надлишок коштів, що виник за результатами перерахунку фінансових зобов'язань чергового періоду.</p> <p><i>Приведення у відповідність до попередніх пунктів</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту відсутні у схваленій редакції Проекту рішення.</p>

6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), **та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП відповідної суми коштів у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ.**

У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такій СВБ в результаті її участі на балансуєючому ринку у відповідний торговий день d.

НЕК «Укренерго»

6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний ~~здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або~~ надати уповноваженому банку платіжну інструкцію для перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП **зі спеціальним режимом використання відповідної суми коштів для погашення простроченої дебіторської заборгованості за актом купівлі-продажу і повідомити про це відповідну СВБ.**

У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такій СВБ в результаті її участі на балансуєючому ринку у відповідний торговий день d.

Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.

Не враховано

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне змінити номер пункту на 6.1.22, відповідно до чинної редакції Правил ринку та викласти пункт в такій редакції:

«6.1.22. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП **відповідної суми коштів у рахунок оплати простроченої заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ.**

ОСП, для погашення простроченої заборгованості СВБ використовує фінансові гарантії у наступній послідовності:

1) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання СВБ грошової гарантії на поточний рахунок ОСП;

2) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання СВБ грошової гарантії на рахунок ескроу ФГ;

3) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання фінансової гарантії банку.

У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такій СВБ в результаті її участі на балансуєючому ринку у відповідний торговий день d.»

Додаток 1 до Правил ринку Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії

<p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або рахунку ескроу ФГ, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;</p> <p>3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;</p> <p>4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;</p> <p>6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;</p> <p>7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;</p> <p>8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та</p>	<p align="center"><u>АБ «УКРГАЗБАНК»</u></p> <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або надавати уповноваженому банку платіжні інструкції щодо перерахування грошових коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;</p> <p align="center">...</p> <p align="center"><i>Редакційна правка – уточнено механізм перерахування коштів з рахунків ескроу</i></p>	<p align="center">Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне підпункт 2 пункту 3.3 викласти в такій редакції:</p> <p align="center">«3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або надавати уповноваженому банку платіжні інструкції щодо перерахування грошових коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати простроченої заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;»</p>
	<p align="center"><u>НЕК «Укренерго»</u></p> <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або рахунку ескроу ФГ, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;</p> <p align="center">...</p> <p align="center"><i>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, що наведена вище.</p>

<p>доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.</p>	<p><i>«Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</i></p>	
<p>Редакція відсутня.</p>	<p style="text-align: center;"><u>АТ «ЕКУ»</u></p> <p>3.5. СВБ зобов'язана:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ; 2) дотримуватися Правил ринку; 3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку. 4) надати ОСП інформацію, включаючи контактну інформацію учасника ринку, та зберігати інформацію відповідно до Правил ринку; 5) відкрити в одному із уповноважених банків: <ul style="list-style-type: none"> - рахунок ескроу для поточних розрахунків СВБ; - рахунок ескроу для фінансових гарантій, та повідомити ОСП їх розрахункові реквізити; 6) повідомляти ОСП про зміни реквізитів рахунків ескроу СВБ не пізніше, ніж за два робочі дні до настання таких змін; 7) здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку. <p><i>Для конкретизації, які саме рахунки має відкривати СВБ.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану»</p>		
<p>Зміни відсутні у схваленій редакції проєкту рішення</p>	<p>пп.9 п.1. Для розрахункових періодів, в яких одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії для запобігання або внаслідок аварійної ситуації,</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту відсутні у схваленій редакції.</p>

спричиненої наслідками бойових дій у кожній зоні z ціна (у грн/МВт·год) небалансу ($IMSP_{z,t}$) для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається на рівні ціни РДН ($PDAM_{z,t}$) в зоні z для цього розрахункового періоду, грн/МВт·год.

Обґрунтування аналогічні обґрунтуванням до п. 5.13.3 Правил ринку