

**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»**

27 липня 2022 року  
28 липня 2022 року  
03 серпня 2022 року  
05 серпня 2022 року  
09 серпня 2022 року  
11 серпня 2022 року  
16 серпня 2022 року  
25 серпня 2022 року

*Відкрите обговорення в режимі відеоконференції*

**Присутні:**

**від НКРЕКП:**

Шамрелюк Ю.С. – директор Департаменту енергоринку (головуючий);  
Федорко О.С. – заступник начальника управління - начальник відділу Департаменту енергоринку;  
Колесніков О.В. – начальник відділу Департаменту енергоринку;  
Плахута Л.С. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;  
Буратинский І.М. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;  
Рохвадзе Д.Д. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку (секретар);

**від Антимонопольного комітету України:**

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

**від ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»:**

Карпенко О.В. – директор з комерційного обліку;  
Волков О.М. – начальник відділу ідентифікації учасників ринку (LIO) та забезпечення звітності;  
Мотовиловець О.С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;  
Якубович А.С. – провідний економіст відділу платіжно-розрахункових відносин;

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

Романченко О.В. – начальник відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Євменова Л.М. – керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва;

Стремоух О.В. – керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва;

Бенедицька В.С. – начальник відділу платіжно-розрахункових відносин;

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

Колесник О.М. – провідний аналітик систем відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Іванець О.В. – заступник головного бухгалтера з обліку операцій на ринку електроенергії;

Галдінова О.М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Тимошенко Я.П. – начальник відділу методології бухгалтерського обліку;

Дьяконова М.О. – провідний аналітик систем відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Головань О.Ю. – заступник головного бухгалтера з питань податкового обліку та звітності.

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

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

Колісник О.М. – начальник відділу підтримки системи управління ринком електричної енергії;

Фролов І.В. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

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

Мотуренко Ю.А. – начальник відділу правового забезпечення;

Чепурна О.Б. – начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку;

**від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:**

Гавва О.О. – в.о. генерального директора;

Чайчевський А.Л. – заступник генерального директора із забезпечення торгів;

Ільчук Н.О. – начальнику департаменту правового забезпечення;

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

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

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

**від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**

Рохварг О. – директор департаменту з комерції;

Базиленко О. – в.о. директора департаменту супроводження;  
Бабіч В. – заступник директора департаменту з комерції;  
Якимцова Т. – заступник директора департаменту супроводження;  
Гречко О. – начальник відділу регуляторної політики;

**від ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:**

Осадча С.А. – менеджер з регуляторних питань;

**від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:**

Корібут Я.О. – представник за довіреністю;  
Малицький Д.В. – представник за довіреністю;  
Сенькіну О.В. – представник за довіреністю;

**від ТОВ «АГЕНЦІЯ ІНВЕСТИЦІЙНОГО МЕНЕДЖЕНТУ»:**

Цецюрський В.А. – представник за довіреністю;

**від ТОВ «УКРЕНЕРГОЕКСПОРТ»:**

Курмаз А.М. – заступник директора;

**від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:**

Малов С.Ю. – керівник департаменту з регуляторних питань;  
Мусієнко С.О. – представник за довіреністю;  
Поляк С.Р. – представник за довіреністю;

**від ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»:**

Находкін Д. С. – представник за довіреністю.

**Порядок денний:**

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

**Слухали:**

1. Головуючий повідомив, що 17 травня 2022 року на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проект постанови).

Проектом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), зокрема, запровадження механізму здійснення розрахунків на балансуєчому ринку за допомогою рахунків ескроу, визначення чіткого переліку інформації, що має міститись у звітах про розрахунки для учасників ринку, уточнення строків формування звітності, актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів електричної енергії та балансуєчої електричної енергії, удосконалення процедури коригування обсягів небалансу у випадку надання постачальниками послуг комерційного обліку оновлених даних.

Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу, повідомленням про оприлюднення та порівняльною таблицею були 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 21 травня 2022 року до 06 червня 2022 року.

У визначений строк до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», ТОВ «Д. ТРЕЙДІНГ», ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО», ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ», ТОВ «АГЕНЦІЯ ІНВЕСТИЦІЙНОГО МЕНЕДЖЕНТУ», ТОВ «УКРЕНЕРГОЕКСПОРТ», АТ «ДТЕК ДНІПРОВЬСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

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

Слухали представників ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ», ТОВ «УКРЕНЕРГОЕКСПОРТ» та інших учасників відкритих обговорень.

3. Обговорено питання щодо запровадження механізму здійснення розрахунків на балансуючому ринку за допомогою рахунків ескроу, шляхом внесення змін до Правил ринку, зокрема визначення переліку інформації, що має міститись у звітах про розрахунки для учасників ринку, уточнення строків формування звітності, актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів електричної енергії та балансуючої електричної енергії, удосконалення процедури коригування обсягів небалансу у випадку надання постачальниками послуг комерційного обліку оновлених даних.

3.1. Було обговорено питання запровадження термінів «поточна заборгованість», «прострочена заборгованість» та «рахунок ескроу», необхідних для впровадження механізму проведення розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу. Обговорювались надані учасниками ринку пропозиції в рамках процедури збору зауважень та пропозицій до Проекту постанови, а також інші, зазначені безпосередньо під час відкритого обговорення, зауваження та пропозиції учасників відкритого обговорення. Формулювання зазначених термінів були доопрацьовані із урахуванням наданих та озвучених зауважень учасників відкритого обговорення.

3.2. Також були обговорені редакційні уточнення пунктів, що визначають підстави та наслідки набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» або «Дефолтний», у тому числі учасниками відкритого обговорення односторонньо погоджено можливість позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» при погашенні його простроченої заборгованості та забезпечені на рахунку ескроу суми поточної заборгованості, а також виключення положень щодо необхідності переукладення договору про врегулювання небалансів таким учасником ринку.

3.3. Разом з цим, було уточнено поняття «дебіторської заборгованості», яка є складовою формули розрахунків максимального обсягу продажу на РДН та забезпечення розміру необхідної фінансової гарантії для учасників ринку, з урахуванням механізму розрахунків із застосуванням рахунків ескроу. Окремо було обговорено зміну складової формули розрахунків максимального обсягу продажу на РДН та забезпечення розміру необхідної фінансової гарантії для учасників ринку, а саме зміну «медіанної ціни небалансу за останні 30 днів перед торговим днем d» на «середньоарифметичну ціну негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d».

3.4. Разом з учасниками відкритого обговорення було визначено перелік інформації, що повинна бути передбачена декадними та місячними звітами ППБ та СВБ, позаплановими звітами та звітами про коригування.

3.5. Також було обговорено питання врахування кредиторської заборгованості при визначенні необхідного розміру фінансової гарантії учасника ринку на торговий день d. Ураховуючи позиції сторін та зауваження, озвучені під час проведення відкритого обговорення, дійшли згоди щодо часткового врахування такої заборгованості та застосування «коефіцієнта фінансової гарантії» у визначених випадках.

3.6. Визначено разом із учасниками відкритого обговорення порядок дій та часові обмеження під час проведення розрахунків на балансуєчому ринку, та внесено необхідні зміни до договору про врегулювання небалансів та договору про участь у балансуєчому ринку, що передбачають можливість проведення розрахунків на балансуєчому ринку із застосуванням рахунків ескроу.

3.7. Обговорено зміни до правил врегулювання, зокрема визначено порядок дій та часові обмеження під час здійснення процедури врегулювання, а також змінено назву самої процедури з «врегулювання» на «коригування».

4. У процесі розгляду зауважень та пропозицій учасників відкритого обговорення, було досягнуто згоди щодо редакції пунктів стосовно запровадження механізму здійснення розрахунків на балансуєчому ринку за допомогою рахунків ескроу та їх змісту у Правилах ринку.

#### **Вирішили:**

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

2. За підсумками відкритого обговорення частину пропозицій та зауважень, наданих суб'єктами врахувати частково та частину зауважень до Проекту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

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

Головуючий

Юлія ШАМРЕЛЮК

Секретар

Дмитро РОХВАДЗЕ

## ТАБЛИЦЯ

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

Зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307		
Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p><b>ПОСТАНОВЛЯЄ:</b></p> <p>1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на</p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b></p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p><b>ПОСТАНОВЛЯЄ:</b></p> <p>1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>...</p> <p><i>Пропонуємо в тексті постанови НКРЕКП про затвердження змін до Правил ринку передбачити положення щодо здійснення НЕК «Укренерго» заходів щодо виставлення рахунків та актів по врегулюванню.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення залишити текст постанови НКРЕКП в схваленій редакції.</p>

<p>офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. ...</p>		
<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ..... поточна заборгованість – заборгованість учасника ринку у ролі ППБ та/або СВБ, яка дорівнює сумі поточного зобов'язання учасника ринку перед ОСП, що контролюється з точки зору достатності залишку на рахунку ескроу. Із суми поточної заборгованості виключаються суми декадної заборгованості минулого</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ..... «поточна заборгованість – заборгованість учасника ринку у ролі ППБ та/або СВБ, яка дорівнює сумі поточного зобов'язання учасника ринку перед ОСП, що контролюється з точки зору достатності залишку на рахунку ескроу. Із суми поточної заборгованості виключаються суми декадної заборгованості минулого місяця, щодо якого сформована заборгованість за уточненою версією даних комерційного обліку, та суми заборгованості за відповідний місяць, що оплачені коштами. Достатність залишку на рахунку ескроу для погашення поточної заборгованості контролюється щоденно о 18:00;». ..... «рахунок ескроу – рахунок, відкритий учасником ринку у ролі ППБ та/або СВБ в одному із уповноважених банків для акумулювання коштів, що</p>	<p><b>Не враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти терміни в такій редакції: «1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ..... поточна заборгованість ППБ/СВБ – сума поточного зобов'язання щодо забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – декадний звіт ППБ), місячного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – місячний звіт ППБ), декадного звіту про розрахунки СВБ за небаланси</p>

<p>місяця, щодо якого сформована заборгованість за уточненою версією даних комерційного обліку, та суми заборгованості за відповідний місяць, що оплачені грошима. Достатність залишку на рахунку ескроу для погашення поточної заборгованості контролюється щоденно о 00:00;</p> <p>.....</p> <p>рахунок ескроу – рахунок, відкритий учасником ринку у ролі ППБ та/або СВБ в уповноваженому банку для акумулювання коштів, що АР використовує для контролю достатності коштів для погашення поточної заборгованості відповідно до цих Правил, для розрахунків за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію та для повернення вільних від зобов'язань коштів учаснику ринку;</p> <p>.....</p>	<p>АР використовує для контролю достатності коштів для погашення поточної заборгованості відповідно до цих Правил, для зарахування фінансової гарантії, для розрахунків за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію та для повернення вільних від зобов'язань коштів учаснику ринку;».</p> <p>.....</p> <p>фінансова гарантія - кошти <del>та/або банківська гарантія</del>, що надаються стороною, відповідальною за баланс, оператору системи передачі для забезпечення виконання фінансових зобов'язань з розрахунків за небаланси електричної енергії. Фінансова гарантія надається на рахунок ескроу.</p> <p><i>Наразі існує 3 уповноважених банки на ринку e/e, і потрібно конкретизувати, щоб рахунок ескроу був відкритий в одному з них. Також пропонуємо фінансову гарантію також надавати на рахунок ескроу.</i></p> <p><i>Пропонуємо, щоб кошти, які наразі надаються в НЕК «Укренерго» як банківська гарантія, були надані на рахунок ескроу. Таким чином, найбільше забезпечимо можливість використання такими коштами в разі появи заборгованості за небаланси. Інакше, за поточної ситуації, є ризик надання БГ від банків, які при настанні гарантійного випадку не покриватимуть неоплату учасника ринку створених небалансів, що, в свою чергу, це збільшить заборгованість НЕК «Укренерго» перед учасниками балансуєчого ринку.</i></p>	<p>електричної енергії (далі – декадний звіт СВБ), місячного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – місячний звіт СВБ), позапланового звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – позаплановий звіт СВБ) та звіту про коригування, термін виконання яких не минув.</p> <p>.....</p> <p>прострочена заборгованість ППБ/СВБ – заборгованість учасника ринку, що є ППБ/СВБ, щодо оплати та/або забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за небаланси та балансуєчу електричну енергію, термін оплати та/або забезпечення якої минув.</p> <p>.....</p> <p>рахунок ескроу ППБ/СВБ – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку, що є ППБ/СВБ, в уповноваженому банку для акумулювання коштів, що АР використовує для контролю достатності коштів для оплати поточної заборгованості та погашення простроченої заборгованості відповідно до цих Правил для розрахунків за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію, та для повернення коштів учаснику ринку, вільних від інших зобов'язань;».</p>
--	---	---

**ПрАТ «Укргідроенерго»**

1.1. Визначення термінів

1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

....

поточна заборгованість – заборгованість учасника ринку ~~у ролі~~, який виконує функції ППБ та/або СВБ, яка дорівнює сумі поточного зобов'язання учасника ринку перед ОСП, визначеного відповідно до декадних або місячного звітів про розрахунки, що контролюється з точки зору достатності залишку на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до цих Правил. Із суми поточної заборгованості виключаються суми декадної заборгованості минулого місяця, щодо якого сформована заборгованість за уточненою версією даних комерційного обліку, та суми заборгованості за відповідний місяць, що оплачені грошима. Достатність залишку на рахунку ескроу ППБ/СВБ для погашення поточної заборгованості контролюється щоденно о 00:00;

....

рахунок ескроу ППБ/СВБ - рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку, ~~у ролі~~ який виконує функції ППБ та/або СВБ, в уповноваженому банку, для акумулювання коштів, ~~що~~ який АР (бенефіціар) використовує з метою забезпечення ~~для~~ контролю достатності коштів для погашення поточної заборгованості відповідно до цих Правил, ~~для~~ розрахунків за небаланси та/або балансує електричну енергію та ~~для~~ повернення вільних від зобов'язань коштів учаснику ринку.

....

*Відповідно до ПБО 10 поточна дебіторська заборгованість – це сума дебіторської заборгованості, яка виникає в ході нормального операційного циклу або буде погашена протягом дванадцяти місяців з дати балансу.*

*Суму контрольованого залишку на рахунку ескроу ППБ/СВБ та механізм його контролю вбачаємо за доцільне викласти у розділі VII.*

*Загальні умови щодо рахунку умовного зберігання (ескроу) визначені в Цивільному кодексі України (ст. 1076<sup>1</sup> – 1076<sup>8</sup>).*

*Термін «рахунок умовного зберігання (ескроу)» визначений Постановою НБУ «Про затвердження Інструкції про порядок відкриття і закриття рахунків клієнтів банків та кореспондентських рахунків банків-резидентів і нерезидентів» від 12.11.2003 № 492 (зарєстрованій в Міністерстві юстиції України 17 грудня 2003 р. за № 1172/8493). Цією Інструкцією встановлений порядок відкриття та закриття рахунків.*

**Частково враховано**

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.

*В змінах до Правил РДН/ВДР надано визначення терміну «рахунок ескроу», як рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий учасником РДН/ВДР у будь-якому з визначених ОР банків для акумулювання коштів, які ОР (бенефіціар) використовує в порядку, визначеному цими Правилами;.*

*Отже, запропоноване визначення терміну потребує ідентифікації щодо його застосування до операцій, які будуть здійснюватися ППБ/СВБ та має узгоджуватись із зазначеними вище вимогами законодавства.*

*В Законі України «Про ринок електричної енергії» є визначення уповноважений банк ринку електричної енергії (уповноважений банк) – будь-який банк, у статутному капіталі якого не менше 75 відсотків акцій (часток) належать державі, що відповідає визначеним Кабінетом Міністрів України вимогам та віднесений Кабінетом Міністрів України до переліку уповноважених банків і має право здійснювати обслуговування поточних рахунків із спеціальним режимом використання учасників ринку.*

*Кожний банк має внутрішні Інструкції, Порядки та Правила щодо процедур обслуговування рахунків, зокрема Правила комплексного банківського обслуговування клієнтів в АТ «Ощадбанку» (в тому числі учасників ринку електричної енергії).*

*Таким чином, ці питання вже врегульовані спеціальним законодавством.*

	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b>  1.1. Визначення термінів  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  .....  поточна заборгованість – заборгованість учасників ринку, яка дорівнює сумі поточних зобов'язань учасника ринку на балансуєчому ринку.  Достатність залишку на рахунку ескроу для погашення поточної заборгованості контролюється ОСП щоденно о 00:00, та повинна дорівнювати сумі обсягу поточної заборгованості СВБ та/або ППБ перед АР відповідно до декадних звітів.  При цьому, сума поточної заборгованості СВБ та/або ППБ перед АР у відповідному місяці, зменшується на суму поточної заборгованості АР перед таким СВБ та/або ППБ у цьому місяці.</p> <p><i>Пропонуємо удосконалити визначення «поточна заборгованість» з огляду на існування заборгованості ОСП перед учасниками ринку на балансуєчому ринку.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b>  1.1. Визначення термінів  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  .....  поточна заборгованість – заборгованість учасника ринку у ролі ППБ та/або СВБ, яка дорівнює сумі поточного зобов'язання учасника ринку перед ОСП, що контролюється з точки зору достатності залишку на рахунку ескроу. Із суми поточної заборгованості виключаються суми декадної заборгованості минулого місяця, щодо якого сформована заборгованість на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО в АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, та суми заборгованості за відповідний місяць, що оплачені грошима. Достатність залишку на рахунку ескроу для погашення поточної заборгованості контролюється щоденно о 00:00;</p> <p><i>або дати визначення «уточненні дані комерційного обліку»:</i>  уточнені дані комерційного обліку – дані, визначені на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з</p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>

	<p>урахуванням наданих ППКО в АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1;</p> <p><i>А ні Правила ринку, а ні Кодекс комерційного обліку ел.енергії, не мають такого поняття, як «уточнені дані». Згідно Кодексу комерційного обліку, дані, які подані ППКО в АКО до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим, набуваються статусу - «сертифіковані».</i></p> <p><i>Тому уточнення є принциповим, для недопущення різного роду тлумачення.</i></p> <p><i>Аналогічне визначення запропоноване проектом змін в п.7.3.2 і 7.3.3.</i></p>	
<p>1.3.5. .... Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг <b>із забезпечення</b> перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку).</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій до цього пункту, прийнято рішення залишити пункт в схваленій редакції.</p>

<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку про формування декадного/місячного звіту або звіту врегулювання в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу щодо оплати за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення <del>про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку</del> про формування декадного/місячного звіту або звіту врегулювання в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу <del>щодо оплати за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію</del>, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил</p> <p>Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа чи про формування звіту отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, після отримання повідомлення від АР протягом банківського дня, наступного за днем отримання повідомлення, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансові гарантії в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.»;</p> <p><i>Відповідно до нової моделі розрахунків в СУР формується звіт, а не платіжний документ</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в такій редакції:</p> <p>«1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку не забезпечив своєчасно на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ або звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил.</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.».</p>
<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку про формування декадного або місячного звіту в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу щодо оплати за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p>	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку <b>про формування декадного або місячного звіту в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ щодо оплати за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил.</b> Якщо повідомлення</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>

<p>2) учасник ринку, який є СВБ, після отримання повідомлення від АР протягом банківського дня, наступного за днем отримання повідомлення, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансові гарантії в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.</p> <p><del>3) учасник ринку не здійснив оплату послуги з передачі електричної енергії та/або з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у строк понад 30 календарних днів з дати отримання акта приймання передачі послуги.</del></p>	<p>про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, після отримання повідомлення від АР протягом банківського дня, наступного за днем отримання повідомлення, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансові гарантії в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.</p> <p><del>3) учасник ринку не здійснив оплату послуги з передачі електричної енергії та/або з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у строк понад 30 календарних днів з дати отримання акта приймання передачі послуги.</del></p> <p><i>Без зауважень по суті. Змінити замість «рахунку ескроу», викласти «рахунку ескроу ППБ/СВБ»</i></p>	
	<p><b>ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»</b></p> <p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку <b>про формування декадного або місячного звіту в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу щодо оплати за небаланси та/або балансуочу електричну енергію, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил.</b> Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, після отримання повідомлення від АР <b>протягом трьох банківських днів, за днем отримання повідомлення,</b> не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансові гарантії в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>

~~3) учасник ринку не здійснив оплату послуги з передачі електричної енергії та/або з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у строк понад 30 календарних днів з дати отримання акта приймання передачі послуги.~~

*Відповідно до Правил ринку, Учасник ринку може надавати фінансові гарантії за договором про врегулювання небалансів у вигляді грошової гарантії та/або фінансової гарантії банку. Якщо Учасник ринку обрав вид забезпечення своїх зобов'язань у формі фінансової гарантії банку, він не зможе збільшити розмір фінансової гарантії банку за один робочий день, тому пропонуємо встановити мінімальний строк у три робочі дні, який необхідний для збільшення розміру фінансової гарантії банку.*

#### **ТОВ «Донбасенерго»**

1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку **про формування декадного або місячного звіту в СУР, не здійснив поповнення коштів на рахунку ескроу щодо оплати за небаланси та/або балансуєчу електричну енергію, крім платіжного документа за плату за невідповідність, відповідно до вимог пункту 7.2.1 глави 7.2, пунктів 7.3.1 та 7.3.2 глави 7.3 цих Правил.** Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;

2) учасник ринку, який є СВБ, **після отримання повідомлення від АР протягом банківського дня, наступного за днем отримання повідомлення, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансові гарантії в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.**

~~3) учасник ринку не здійснив оплату послуги з передачі електричної енергії та/або з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у строк понад 30 календарних днів з дати отримання акта приймання передачі послуги.~~

#### **Частково враховано**

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.

	<p><i>Діюча редакція пунктів 7.3.1 та 7.3.2 Правил ринку передбачає порядок виставлення рахунків за небаланси, а не за плату за невідповідність.</i></p>	
<p>1.7.2. При набутті статусу «Переддефолтний» АР на період існування такого статусу:</p> <p>.....</p> <p>3) у разі недостатності коштів на рахунку ескроу за результатами декадних або місячних звітів використовує фінансові гарантії, що надаються учасником ринку, для покриття його заборгованості перед АР;</p> <p>4) у разі недостатності коштів на рахунку ескроу за результатами декадних або місячних звітів використовує фінансові гарантії, що надаються ним, для покриття заборгованості перед АР та/або, якщо учасник виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний» кожного робочого дня (о 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ПІБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>1.7.2. При набутті статусу «Переддефолтний» АР на період існування такого статусу:</p> <p>.....</p> <p>3) у разі недостатності коштів на рахунку ескроу за результатами декадних, <b>місячних та звітів врегулювання</b> використовує фінансові гарантії, що надаються учасником ринку, для покриття його <b>поточної заборгованості</b> перед АР;</p> <p>4) слова «використовує фінансові гарантії, що надаються ним, для покриття заборгованості перед АР» замінити словами «у разі недостатності коштів на рахунку ескроу за результатами декадних, <b>місячних та звітів врегулювання</b> використовує фінансові гарантії»; <b>слова «розміру простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії» замінити словами «неповненого розміру коштів на рахунку ескроу електропостачальника в рамках декадного(их), місчного(их) звіту(ів) та звіту(ів) Врегулювання»</b></p> <p>в абзаці першому підпункту 6 пункту 1.7.5 слова «робочого дня» замінити словами «банківського дня після формування декадного, <b>місячного та звіту врегулювання</b>», а літери та знаки «П. І. Б.» замінити аббревіатурою «ПІБ».</p> <p><i>Поточну заборгованість формують не лише декадні та місячні звіти, а й звіти врегулювання.</i></p> <p><i>Також додана правка щодо умови надання довідки до уповноваженого банку для використання алгоритму списання коштів. Відповідні зміни потрібно зробити також і у Порядку розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.06.2019 № 1041 (зі змінами)</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.7.2. При набутті статусу «Переддефолтний» АР на період існування такого статусу:</p> <p>1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний»;</p> <p>....</p> <p>3) використовує фінансову гарантію, що надається учасником ринку, для покриття його простроченої заборгованості перед АР.</p> <p>Якщо учасник ринку виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний», АР, крім зазначених заходів, кожного дня (до 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ПІБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), розміру простроченої заборгованості.».</p>

<p>ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), розміру простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії.</p>	<p><b>ПраТ «Укргідроенерго»</b>  1.7.2. При набутті статусу «Переддефолтний» АР на період існування такого статусу:  .....  <b>3) у разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадних або місячних звітів</b> використовує фінансові гарантії, що надаються учасником ринку, для покриття його <b>поточної заборгованості перед АР;</b>  <b>4) у разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадних або місячних звітів, використовує фінансові гарантії,</b> що надаються ним, для покриття <b>поточної заборгованості перед АР</b> та/або, якщо учасник виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний» кожного робочого дня (о 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), розміру простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії.</p> <p><i>Без зауважень по суті.</i>  <i>Змінити:</i>  – замість «рахунку ескроу», викласти «рахунку ескроу ППБ/СВБ»;  – замість «заборгованості», викласти «поточної заборгованості».</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>
--	--	---

<p>1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</p> <p>.....</p> <p>б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного <b>банківського дня після формування декадного або місячного звіту о 10:30</b> направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або <b>ПІБ</b> (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та кінцевий розмір простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії.</p> <p>...</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</p> <p>1) надсилає учаснику ринку та Регулятору повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». У повідомленні, що надсилається Регулятору, зазначаються найменування та код ЄДРПОУ учасника ринку, якому присвоєно статус «Дефолтний», згідно з відповідним реєстром учасників ринку та <del>розмір його заборгованості</del> <b>недостатню суму на рахунку ескроу;</b></p> <p>(текст)</p> <p>б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного банківського дня о 10:30 направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ПІБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та <b>непоповнений розмір коштів на рахунку ескроу електропостачальника в рамках декадного(их), місчного(их) звіту(ів) та звіту(ів) Врегулювання.</b></p> <p>(текст)</p> <p><del>Учасник ринку втрачає статус «Дефолтний» після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що укладений між ним та ОСН.</del></p> <p>(далі – за текстом)</p> <p><i>Зазначена пропозиція є частиною загального процесу, і ця зміна необхідна для впровадження процесу</i></p> <p><i>Додана правка щодо умови надання довідки до уповноваженого банку для використання алгоритму списання коштів. Відповідні зміни потрібно зробити також і у Порядку розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.06.2019 № 1041 (зі змінами)</i></p> <p><i>Приведено у відповідність до останніх змін до Правил ринку (постанова НКРЕКП від 06.05.2022 № 458)</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</p> <p>1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний».</p> <p>...</p> <p>б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного дня до 10:30 направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ПІБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості.</p> <p>.....</p> <p>АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після забезпечення учасником ринку оплати простроченої заборгованості та забезпечення достатності на рахунку ескроу ПІБ/СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань, для оплати поточної заборгованості, та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.».</p>
---	---	---

	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>  1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:  .....  б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного банківського дня <b>після формування декадного або місячного звіту о 10:30</b> направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або <b>ПІБ</b> (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа - підприємець) та <del>кінцевий</del> <b>залишковий</b> розмір простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії.</p> <p>Вчинення до учасника ринку будь-яких дій з боку АР відповідно до цього пункту не впливає та не змінює відповідальність такого учасника ринку відповідно до цих Правил, що означає, що учасник ринку із статусом «Дефолтний» несе відповідальність за сплату всіх сум (у тому числі податків), що необхідно сплатити відповідно до цих Правил.</p> <p>Учасник ринку втрачає статус «Дефолтний» після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що укладений між ним та ОСП.</p> <p>АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після <b>виконання усунення</b> учасником ринку <del>всіх прострочених фінансових зобов'язань</del> <b>поточної заборгованості</b> та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.</p> <p><i>Коректурні правки</i></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b>  1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:  .....  б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного <b>банківського</b> дня о 10:30 направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або <b>ПІБ</b> (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа - підприємець) та кінцевий розмір простроченої електропостачальником оплати вартості його небалансів електричної енергії.</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт в редакції наведеній вище.</p>

	<p>....</p> <p><i>Набуття статусу «Дефолтний» майже завжди бути до формування декадного або місячного звіту</i></p>	
<p><b>(Пункт відсутній в схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>1.8. Рахунки ескроу</b>  <b>Учасники ринку (СВБ та/або ППБ) зобов'язані відкрити в одному із уповноважених банків рахунок ескроу (окремо для поповнення коштів по договору врегулювання небалансів і окремо по договору про участь у балансуєчому ринку) та повідомити АР їх розрахункові реквізити. В разі зміни реквізитів учасник ринку повинен повідомити АР не пізніше, ніж за 2 банківські дні до настання таких змін.</b></p> <p><i>Зазначено зобов'язання відкрити рахунок ескроу відповідно до нової моделі розрахунків.</i></p> <p><i>Відповідно, зміниться нумерація наступних глав.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Пункт відсутній в схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносилися зміни в схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>1.9.2.</b> АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності.  АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.  АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.  <b>АР забезпечує контроль достатності коштів на рахунках ескроу СВБ та ППБ, відкритих в одному із уповноважених банків.</b></p> <p><i>Доповнено функції АР в частині контролю рахунків ескроу.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Пункт відсутній в схваленій редакції.</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><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  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>«<math>Dt_{gr,d,z}</math> – сума залишку дебіторської заборгованості попередніх періодів з урахуванням різниці між необхідним обсягом коштів на рахунку ескроу відповідно до декадного(их) звіту(ів) та необхідним обсягом коштів</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку до цієї таблиці.</p>

<p><math>Dt_{gr,d,z}</math> – сума залишку дебіторської заборгованості попередніх періодів з урахуванням різниці між необхідним обсягом коштів на рахунку ескроу відповідно до декадного(их) звіту(ів) та необхідним обсягом коштів на рахунку ескроу відповідно до місячного(их) звіту(ів);</p> <p>...</p>	<p><del>на рахунку ескроу відповідно до місячного(их) звіту(ів);»;</del> <b>відповідно до договору врегулювання небалансів, до якої включається:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сума неоплачених рахунків за попередні періоди;</li> <li>2. Неоплачена сума місячних звітів та звітів врегулювання, термін оплати яких вже настав;</li> <li>3. Сума декадних звітів, які не були скасовані через наявність місячного звіту, за виключенням суми коштів на рахунках ЕСКРОУ та отриманих передплат (кошти, отримані на рахунок зі спец.режимом використання, кошти, що надійшли від використання банківської/фінансової гарантії, кошти, що надійшли згідно з алгоритмом розподілу коштів з рахунків зі спец.режимом використання електропостачальників), які ще не були зіставлені з актом</li> </ol> <p><i>Розрахунок величини дебіторської заборгованості потребує обов'язкового уточнення у зв'язку з переходом на нову модель розрахунків.</i></p>	
<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></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><math>Dt_{gr,d,z}</math> – сума залишку дебіторської заборгованості <b>попередніх періодів з урахуванням різниці між необхідним обсягом коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до декадного(их) звіту(ів) та необхідним обсягом коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до місячного(их) звіту(ів);</b></p> <p><i>Без зауважень по суті.</i></p> <p><i>Змінити замість «рахунку ескроу», викласти «рахунку ескроу ППБ/СВБ»</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку.</p>	
<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b></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 (текст)</p> <p><math>Dt_{gr,d,z}</math> – сума залишку дебіторської заборгованості <b>АР попередніх періодів з урахуванням необхідного обсягу коштів на рахунку ескроу, який дорівнює обсягу поточної заборгованості СВБ та/або ППБ перед АР відповідно до декадних звітів.</b></p> <p><i>Редакційне уточнення</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку.</p>	

<p>2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p>	<p><b>ТОВ «Донбасенерго»</b>  2.3.5. Об 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p> <p><i>Пропонується залишити діючу редакцію з метою виключення двозначності трактування норми.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.».</p>
<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V цих Правил.</p>	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>  4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V цих Правил.</p> <p><b>ОСП (у якості АР) не нараховує ППБ плату за невідповідність, у разі відсутності технічних можливостей обладнання та/або гідроресурсу або палива.</b></p> <p><i>Пропонується додати виключення щодо нарахування плати за невідповідність, з урахуванням вимог пп. 4.10.2., 4.10.3. та 4.13.2. Правил ринку.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V цих Правил.».</p>
<p>V. Розрахунки на ринку електричної енергії</p> <p>5.1. Загальна інформація</p> <p>5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) А-А – рахунок балансування електричної енергії;</li> <li>2) А-В – рахунок небалансів електричної енергії;</li> <li>3) А-С – рахунок фінансових гарантій;</li> <li>4) А-D – рахунок плати за невідповідність;</li> <li>5) А-Е – рахунок ДП;</li> </ol>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b>  Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «V. Розрахунки на ринку електричної енергії</p> <p>5.1. Загальна інформація</p> <p>5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) А-А – рахунок балансування електричної енергії;</li> <li>2) А-В – рахунок небалансів електричної енергії;</li> <li>3) А-С – рахунок фінансових гарантій;</li> <li>4) А-D – рахунок плати за невідповідність;</li> <li>5) А-Е – рахунок ДП;</li> <li>6) А-F – рахунок коригування;</li> <li>7) А-G – збірний рахунок;</li> </ol>

<p><del>6) А-Г — рахунок врегулювання;</del>  <del>6) А-Г – збірний рахунок;</del>  <del>7) А-Н – рахунок загальносупільних обов’язків;</del>  <del>8) А-І – рахунок послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.</del></p>		<p>8) А-Н – рахунок загальносупільних обов’язків;  9) А-І – рахунок послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.».</p>
<p><del>5.7. Рахунок врегулювання А-Г</del>  <del>Рахунок А-Г дебетується/кредитується оплатою/витратами з/на рахунків учасників ринку на основі розрахунків врегулювання, що здійснюються відповідно до Правил врегулювання, що є додатком 10 до цих Правил, і кредитується/дебетується зі збірного субрахунку врегулювання UA-4 відповідно до глави 5.28 цього розділу.</del></p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b>  Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «5.7. Рахунок коригування А-Г  Рахунок А-Г дебетується/кредитується оплатою/витратами з/на рахунків учасників ринку на основі розрахунків коригування, що здійснюються відповідно до Правил коригування, що є додатком 10 до цих Правил, і кредитується/дебетується зі збірного субрахунку коригування UA-4 відповідно до глави 5.27 цього розділу.».</p>
<p><b>5.11.1.</b> У кожній зоні балануюча електрична енергія відповідно до диспетчерської команди, виданої ППБ, розраховується в МВт·год згідно з <b>пунктом 5.13.5 глави 5.13</b> цього розділу як різниця між середнім відпуском і відбором електричної енергії по кожній ОРЧ по кожній одиниці ППБ за командами (усереднені диспетчерські команди) балануючого ринку протягом відповідного розрахункового</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «<b>5.12.1.</b> У кожній зоні балануюча електрична енергія відповідно до диспетчерської команди, виданої ППБ, розраховується в МВт·год згідно з <b>пунктом 5.14.4 глави 5.14</b> цього розділу як різниця між середнім відпуском і відбором електричної енергії по кожній ОРЧ по кожній одиниці ППБ за командами (усереднені диспетчерські команди) балануючого ринку протягом відповідного розрахункового періоду та за відповідним остаточним повідомленням про фізичний відбір/відпуск для цього розрахункового періоду.».</p>

<p>періоду та за відповідним остаточним повідомленням про фізичний відбір/відпуск для цього розрахункового періоду.</p>		
<p><b>5.11.2.</b> Для цілей розрахунків відповідно до <b>пункту 5.13.6</b> глави <b>5.13</b> цього розділу відхилення одиниць постачання ДП, що забезпечують надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП), вважаються балансуючою електричною енергією незважаючи на те, що вони не є результатом диспетчерських команд щодо балансуючої енергії.</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  <b>«5.12.2.</b> Для цілей розрахунків відхилення одиниць постачання ДП, що забезпечують надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП), вважаються балансуючою електричною енергією незважаючи на те, що вони не є результатом диспетчерських команд щодо балансуючої енергії.».</p>
<p><b>5.11.3.</b> Порядок визначення обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження/розвантаження та кредитування/дебетування ППБ з рахунку А-А відповідно до результатів балансуючого ринку в реальному часі наведений у <b>главі 5.13</b> цього розділу.</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  <b>«5.12.3.</b> Порядок визначення обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження/розвантаження та кредитування/дебетування ППБ з рахунку А-А відповідно до результатів балансуючого ринку в реальному часі наведений у <b>главі 5.14</b> цього розділу.».</p>
<p><b>5.13.5.</b> 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</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  <b>«5.14.5.</b> У кожній торговій 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 балансуючої електричної енергії обчислюється за формулами:</p>

<p>балансуючої електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в <b>пункті 5.13.3</b> цієї глави, обчислюється за формулами:</p> <p>...</p>		<p>...».</p>
<p><b>5.13.6.</b> Наведені у <b>пункті 5.13.5</b> цієї глави нарахування/списання сумуються за кожним розрахунковим періодом <math>t</math> за кожним ППБ <math>p</math>, який надає одиниці постачання послуг з балансування <math>e</math>, для всіх зон <math>z</math> у спосіб, наведений нижче, та нараховуються/списуються з рахунку А-А таким чином</p> <p>.....</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p><b>«5.14.6.</b> Наведені у <b>пункті 5.14.5</b> цієї глави нарахування/списання сумуються за кожним розрахунковим періодом <math>t</math> за кожним ППБ <math>p</math>, який надає одиниці постачання послуг з балансування <math>e</math>, для всіх зон <math>z</math> у спосіб, наведений нижче, та нараховуються/списуються з рахунку А-А таким чином</p> <p>...».</p>
<p><b>5.15.2.</b> Ціна небалансу електричної енергії (IMSP <math>t</math>) за розрахунковий період <math>t</math> дорівнює маржинальній ціні балансуючої електричної енергії (у грн/МВт·год) за розрахунковий період <math>t</math>, що розрахована відповідно до <b>пункту 5.12.3 глави 5.12</b> цього розділу в залежності від того, чи перебуває система в дефіциті, профіциті або збалансована.</p>	<p><i>Пропозиції та зауваження до цього пункту не надавалися</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p><b>«5.16.2.</b> Ціна небалансу електричної енергії (IMSP<sub><math>z,t</math></sub>) за розрахунковий період <math>t</math> дорівнює маржинальній ціні балансуючої електричної енергії (у грн/МВт·год) за розрахунковий період <math>t</math>, що розрахована відповідно до <b>пункту 5.13.3 глави 5.13</b> цього розділу в залежності від того, чи перебуває система в дефіциті, профіциті або збалансована.».</p>
<p><b>5.21.5.</b> Плата за невідповідність, розрахована відповідно до <b>пункту 5.18.4</b> цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.</p>	<p><b>ТОВ «Донбасенерго»</b></p> <p><del><b>5.21.5.</b> Плата за невідповідність, розрахована відповідно до <b>пункту 5.18.4</b> цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.</del></p> <p><i>В діючій редакції Правил ринку пункту 5.18.4 відсутній</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p><b>«5.22.5.</b> Плата за невідповідність надання ДП та послуг з балансування, визначена відповідно до цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.».</p>

<p><b>5.22.1.</b> Рахунок А-G містить такі субрахунки: ..... 4) UA 4 — субрахунок врегулювання. Це субрахунок для розміщення коштів з метою їх подальшого перерахування/отримання СВБ, яке може виникнути через процедури врегулювання, описані у главі 5.30 цього розділу.</p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: <b>«5.23.1.</b> Рахунок А-G містить такі субрахунки: ..... 4) UA-4 – субрахунок коригування. Це субрахунок для розміщення коштів з метою їх подальшого перерахування/отримання СВБ, яке може виникнути через процедури коригування.».</p>
<p><b>5.26.</b> Субрахунок врегулювання UA 4 <b>5.26.1.</b> Субрахунок врегулювання UA 4 відновлює витрати з рахунку врегулювання А-F.</p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти назву глави та пункт у такій редакції: <b>«5.27.</b> Субрахунок коригування UA-4 <b>5.27.1.</b> Субрахунок коригування UA-4 відновлює витрати з рахунку коригування А-F.».</p>
<p><b>5.26.2.</b> Плата для врегулювання розподіляється між представниками навантаження пропорційно до їх даних обліку відбору в кожному місяці m такою формулою</p> $UPLIFT_{p,m} = RECON_q \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$ <p>де RECON q – загальне дебетування (позитивне значення)/кредитування (негативне значення) рахунку врегулювання А-F у кварталі q, що обчислюється відповідно до Правил врегулювання.</p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: <b>«5.27.2.</b> Плата для коригування розподіляється між представниками навантаження пропорційно до їх даних обліку відбору в кожному місяці m такою формулою</p> $UPLIFT_{p,m} = RECON_q \cdot \frac{\sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{t \in m} CQHV_{p,t,d}^{tlf}}$ <p>де RECON q – загальне дебетування (позитивне значення)/кредитування (негативне значення) рахунку коригування А-F у кварталі q, що обчислюється відповідно до Правил коригування.».</p>

<p><del>5.26.3. Збір для врегулювання для кожної СВБ b за календарний місяць m обчислюється за такою формулою</del></p> $UPLIFT_{b,m}$ $= \sum_{p \in b} UPLIFT_{p,m}$	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: «5.27.3. Збір для коригування для кожної СВБ b за календарний місяць m обчислюється за такою формулою</p> $UPLIFT_{b,m} = \sum_{p \in b} UPLIFT_{p,m}$ <p>».</p>
<p><del>5.26.4. Якщо збір для врегулювання позитивний, то він зараховується у разі проведення врегулювання на субрахунок UA-4 і списується з ринкового рахунку СВБ, якщо негативний зараховується на ринковий рахунок СВБ і списується з субрахунку UA</del></p>	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: «5.27.4. Якщо збір для коригування позитивний, то він зараховується у разі проведення коригування на субрахунок UA-4 і списується з ринкового рахунку СВБ, якщо негативний – зараховується на ринковий рахунок СВБ і списується з субрахунку UA-4.».</p>
<p><b>5.27. Форма і зміст звітів</b> <b>5.27.1. Декадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) надану балансуючу електричну енергію на завантаження і на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду;</li> <li>3) ціни за продану та куповану ППБ балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду;</li> </ol>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 5.27.1. Декадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) надану балансуючу електричну енергію на завантаження і на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду;</li> <li>3) ціни за продану та куповану ППБ балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>5) суму коштів до сплати AP за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь ППБ або AP за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою (якщо платником є ППБ) та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього ППБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю ППБ та/або AP у попередніх декадах відповідного місяця.</li> </ol>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: «5.29.1. Декадний звіт ППБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період декади;</li> <li>3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період декади;</li> </ol>

<p>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</p> <p>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</p> <p>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь ППБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою (якщо платником є ППБ) та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього ППБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю ППБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</p>	<p><i>Нова модель розрахунків не передбачає зменшення зобов'язань учасника ринку на суму зобов'язань ОСП за декадними звітами – таке сальдування буде здійснене не етапі формування місячного звіту.</i></p>	<p>4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;</p> <p>5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;</p> <p>6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за декаду місяця.».</p>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>  <b>5.27. Форма і зміст звітів</b>  <b>5.27.1. Декадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) надану балансуєчу електричну енергію на завантаження і на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду;</li> <li>3) ціни за продану та куповану ППБ балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь ППБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою (якщо платником є ППБ) та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ цього ППБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю ППБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</li> </ol>	<p><b>Враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p><i>Без зауважень по суті. Змінити замість «рахунку ескроу», викласти «рахунку ескроу ППБ/СВБ»</i></p>	
<p><b>5.27.2. Декадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><b>1) X-код СВБ;</b></li> <li><b>2) обсяги небалансів балансуючої групи СВБ за розрахунковий період;</b></li> <li><b>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</b></li> <li><b>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</b></li> <li><b>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</b></li> <li><b>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь СВБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю СВБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</b></li> </ol>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.27.2. Декадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуючої групи СВБ за розрахунковий період;</li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь СВБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю СВБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</li> </ol> <p><i>Нова модель розрахунків не передбачає зменшення зобов'язань учасника ринку на суму зобов'язань ОСП за декадними звітами – таке сальдування буде здійснене не етапі формування місячного звіту.</i></p> <p><i>Абзац описує зміст (показники) декадного звіту, а не процедуру контролю достатності коштів на рахунку ескроу. Цей контроль описаний в цілому вірно, але має бути переміщений в інший розділ (наразі – додано до Розділу VII).</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції: «5.29.2. Декадний звіт СВБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період декади;</li> <li>3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період декади;</li> <li>4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;</li> <li>5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за декаду місяця.</li> </ol> <p>Позаплановий звіт СВБ містить ідентичну декадному звіту СВБ інформацію за відповідний період часу.».</p>

	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>  <b>5.27.2. Декадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуєної групи СВБ за розрахунковий період;</li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь СВБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ цієї СВБ до формування місячного звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю СВБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</li> </ol> <p><i>Без зауважень по суті.  Змінити замість «рахунку ескроу», викласти «рахунку ескроу ППБ/СВБ»</i></p>	<p><b>Враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b>  <b>5.27.2. Декадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуєної групи СВБ за розрахунковий період <b>за оперативними даними комерційного обліку;</b></li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</li> <li>6) сальдовану величину коштів (списання або зарахування) на користь СВБ або АР за відповідну декаду місяця, яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ до формування місячного</li> </ol>	<p><b>Не враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>звіту про розрахунки. Зазначена величина коштів сальдується з поточною заборгованістю СВБ та/або АР у попередніх декадах відповідного місяця.</p> <p><i>Уточнення є принциповим, для недопущення різного роду тлумачення.</i></p>	
<p><b>5.27.3. Місячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) обсяг проданої балансуєної електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>3) ціни проданої та купленої ППБ балансуєної електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений</li> </ol>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.27.3. Місячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) обсяг проданої балансуєної електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду <b>звітного місяця</b>;</li> <li>3) ціни проданої та купленої ППБ балансуєної електричної енергії по кожному розрахунковому періоду <b>звітного місяця</b>;</li> <li>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період <b>звітного місяця</b>;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період <b>звітного місяця</b>;</li> <li>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за кожен декаду місяця;</li> <li>6) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць. <del>У разі оплати ППБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСН</del></li> </ol> <p><i>Уточнення, що оплата здійснюється відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії, а не згідно з місячним звітом.</i></p> <p><i>Зазначений пункт описує зміст (показники) місячного звіту, а не процедуру контролю достатності коштів на рахунку ескроу. Сама процедура оплати має бути переміщена в інший розділ (наразі – додано до Розділу VII) і децю доповнена.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5.29.3. Місячний звіт ППБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) обсяг проданої балансуєної електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>3) ціни балансуєної електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;</li> </ol>

<p>ППБ АР або АР ППБ за кожну декаду місяця; 7) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць. У разі оплати ППБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p>	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b> 5.27.3. Місячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код ППБ;</li> <li>2) обсяг <del>нреданої</del> балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду, розрахований на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем;</li> <li>3) ціни проданої та купленої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за кожну декаду місяця;</li> <li>7) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що повинна бути оплачена ППБ на користь АР або від АР на користь ППБ за відповідний місяць. У разі оплати ППБ на користь АР така величина коштів повинна бути наявна та вільна від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ цього ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП</li> </ol> <p><i>Видалити «проданої»</i></p> <p><i>Для ППБ та СВБ декадні звіти формуються за умовною версією ММС1, місячні звіти - за версією ММС2 (оскільки в пропонованих змінах п. 7.3.2 зазначено, що акт формується «на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем»).</i></p>	<p>б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за місяць.».</p> <p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
---	---	--

<p><b>5.27.4. Місячні звіти про розрахунки для всіх СВБ повинні містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуєної групи СВБ за розрахунковий період;</li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>6) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць. У разі оплати СВБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</li> </ol>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.27.4. Місячні звіти про розрахунки для всіх СВБ повинні містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуєної групи СВБ за уточненими даними комерційного обліку за розрахунковий період;</li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> <li>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</li> <li>6) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць. У разі оплати СВБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП»;</li> </ol> <p><i>Уточнення, що оплата здійснюється відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії, а не згідно з місячним звітом.</i></p> <p><i>Зазначений пункт описує зміст (показники) місячного звіту, а не процедуру контролю достатності коштів на рахунку ескроу. Сама процедура оплати має бути переміщена в інший розділ (наразі – додано до Розділу VII) і децю доповнена</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«5.29.4. Місячний звіт СВБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;</li> <li>6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за місяць.».</li> </ol>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>5.27.4. Місячні, звіти про розрахунки для всіх СВБ повинні містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів балансуєної групи СВБ за розрахунковий період, розраховані на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем;</li> <li>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</li> </ol>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений СВБ АР або АР СВБ за кожен декаду місяця;</p> <p>7) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що повинна бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць. У разі оплати СВБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ цієї СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП</p> <p><i>Коментар в попередньому пункт</i></p> <p><i>Пропонується доповнити пп. 6) по аналогії з п. 5.27.3.</i></p>	
	<p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b></p> <p>5.27.4. Місячні звіти про розрахунки для всіх СВБ повинні містити інформацію про:</p> <p>1) X-код СВБ;</p> <p>2) обсяги небалансів балансуєчої групи СВБ за розрахунковий період, <b>визначених на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО в АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1;</b></p> <p>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</p> <p>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>6) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць. У разі оплати СВБ на користь АР така величина коштів має бути наявною та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цієї СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p><i>Уточнення є принциповим, для недопущення різного роду тлумачення.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

<p><b>5.28.</b> Розрахунки для врегулювання</p> <p><b>5.28.1.</b> Обчислення врегулювання обсягів електричної енергії, встановлені Кодексом комерційного обліку, призводять до кредитування/дебетування СВБ та представників навантаження залежно від масштабу і знака врегулювання обсягів електричної енергії. Таке кредитування/дебетування обчислюється відповідно до Правил врегулювання, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунок А-Г з ринкових рахунків СВБ.</p> <p><b>5.28.2.</b> Обсяги врегулювання, що впливають на зареєстровані відбір/відпуск представників навантаження, також ініціюють обчислення врегулювання для таких субрахунків:</p> <p>1) для субрахунку UA-1 по відношенню тільки до компоненту витрат, виділених кожній СВБ пропорційно до її сертифікованих даних комерційного обліку/відбору;</p> <p>2) для субрахунку UA-3;</p> <p>3) для субрахунку UA-4.</p> <p><b>5.28.3.</b> Обчислення врегулювання не призводить до</p>	<p><i>Аналогічне визначення запропоноване проектом змін в п. 7.3.2 і 7.3.3.</i></p> <p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b></p> <p><i>Необхідно зафіксувати процедуру виставлення рахунків врегулювання.</i></p> <p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b></p> <p><u><i>Замість видаленого п.5.28, пропонується викласти цей пункт в такій редакції:</i></u></p> <p><b>5.28. Інформаційна платформа ОСП має передбачати можливість для учасника ринку в ролі ПШБ та/або СВБ бути ознайомленим з остатком вільних від зобов'язання коштів на його ескроу рахунку на кожен день.</b></p> <p><i>Даний функціонал покращує для учасника ринку адміністрування його власного рахунку ескроу та зменшує ризики не своєчасного розрахунку перед АР.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти назву глави та пункти у такій редакції:</p> <p>«5.30. Розрахунки для коригування</p> <p>5.30.1. Обчислення обсягів коригування електричної енергії, встановлені Кодексом комерційного обліку, призводять до кредитування/дебетування СВБ та представників навантаження залежно від масштабу і знака коригування обсягів електричної енергії. Таке кредитування/дебетування обчислюється відповідно до Правил коригування, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунок А-Г з ринкових рахунків СВБ.</p> <p>5.30.2. Обсяги коригування, є підставою для обчислення коригування для таких субрахунків:</p> <p>1) для субрахунку UA-3;</p> <p>2) для субрахунку UA-4.</p> <p>5.30.3. Обчислення коригування не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.</p> <p>5.30.4. Рахунок А-Г дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків коригування на ринкові рахунки СВБ згідно з обчисленнями коригування і дебетується/кредитується з/на субрахунок UA-4. Чистий обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СВБ пропорційно до її даних обліку відбору електричної енергії відповідно до глави 5.27 цього розділу.»</p>
---	--	--

<p>нового обчислення плати за невідповідність.</p> <p><b>5.28.4.</b> Рахунок А F дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків врегулювання на ринкові рахунки СББ згідно з обчисленнями врегулювання і дебетується/кредитується з/на субрахунок UA 4. Чистий обсяг коштів на субрахунку UA 4 розподіляється кожній СББ пропорційно до її даних обліку відбору електричної енергії відповідно до глави 5.28 цього розділу.</p>		
<p>6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії <b>відповідно до зареєстрованих обсягів на РДД у строк, визначений пунктом 1.8.1 глави 1.8 розділу I цих Правил</b>, відповідному учаснику ринку надсилається повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії відповідно до зареєстрованих обсягів на РДД у строк, визначений пунктом 1.8.1 глави 1.8 розділу I цих Правил, відповідному учаснику ринку надсилається відповідне повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».</p> <p><i>Уточнення. Повідомлення від системи управління ринком надається при помилковому внесенні ДД і вказує на тип помилки. При цьому посилання на пункти є некоректним. Вважаємо також відсутність необхідності надавати статус «Переддефолтний» за помилкове внесення ДД, оскільки це може бути просто людський фактор.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії <b>АР за 1 день до торгового дня d</b> надсилає відповідному учаснику ринку повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».».</p>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії <del>відповідно до зареєстрованих обсягів на РДД у строк, визначений пунктом 1.8.1 глави 1.8 розділу I цих Правил</del>, визначеному відповідно до положень розділу VI цих Правил, відповідному учаснику ринку надсилається повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	Уточнення	
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом надання грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на <b>рахунок ескроу учасника ринку</b>, що укладається між ОСП та учасником ринку. Оформлення такого виду гарантії виконання фінансових зобов'язань здійснюється 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 № 41/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі</p> <p><i>Пропонуємо надавати фінансову гарантію на рахунок ескроу</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Значений пункт відсутній у схваленій редакції.</p>
<p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot d - 30d_{mid}(IMSP_t) + Dt_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}$ <p>.....</p> <p><math>Kt_{gr,d,z}</math> – сума залишку кредиторської заборгованості.</p> <p>Уточнення, яке забороняє зменшувати величину заборгованості СВБ на розмір заборгованості ОСП. Вважаємо, фінансова гарантія учасників ринку не повинна зменшуватись через неоплату ряду учасників ринку і, як результат, неможливість оплати коштів від НЕК «Укренерго», що призводить до зростання заборгованості перед учасниками ринку.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot d - 30d_{mid}(IMSP_t) + Dt_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}$ <p>.....</p> <p><del><math>Kt_{gr,d,z}</math> – сума залишку кредиторської заборгованості.</del></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку до цієї таблиці.</p>
	ТОВ «Д.Трейдінг»	<b>Частково враховано</b>

	<p>6.1.11. Для кожної СВБ <math>gr</math> для кожного торгового дня <math>d</math> розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr} \cdot (d - 30d_{mid}(IMSP_t)) + Dt_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}$ <p>.....</p> <p><math>Kt_{gr,d,z}</math> – сума залишку кредиторської заборгованості СВБ.</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку.</p>
<p>6.1.14. Розмір фактично наданої учасником ринку фінансової гарантії повинен перевищувати або бути рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил. <b>У разі невиконання цієї вимоги АР повідомляє про це відповідного учасника ринку, який у разі непоповнення протягом наступного робочого дня з дня отримання такого повідомлення величини фінансової гарантії до необхідного рівня набуває статусу «Переддефолтний».</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>6.1.14. Розмір фактично наданої учасником ринку фінансової гарантії повинен перевищувати або бути рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил. <b>У разі невиконання цієї вимоги АР повідомляє про це відповідного учасника ринку, який у разі непоповнення протягом наступного робочого дня з дня отримання такого повідомлення величини фінансової гарантії до необхідного рівня набуває статусу «Переддефолтний».</b></p> <p><i>Уточнення строку набуття статусу «Переддефолтний».</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«6.1.14. Розмір фактично наданої учасником ринку фінансової гарантії повинен перевищувати або бути рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до цієї глави та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до цих Правил.</p>
<p><b>У разі невиконання цієї вимоги АР повідомляє про це відповідного учасника ринку, який у разі непоповнення величини фінансової гарантії до необхідного рівня набуває статусу «Переддефолтний».</b></p>	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>6.1.14. Розмір фактично наданої учасником ринку фінансової гарантії повинен перевищувати або бути рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил. <b>В разі невиконання цієї вимоги, АР повідомляє про це відповідного учасника ринку та, в разі непоповнення протягом двох банківських днів величини фінансової гарантії до необхідного рівня, учасник ринку набуває статус «Переддефолтний».</b></p> <p><i>Вбачаємо за необхідне зафіксувати строки</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p>

	<p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до <del>дня настання гарантійного випадку</del> та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником участі на ринку електричної енергії, та/або направлення письмового запиту учаснику ринку щодо зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p><i>Видалити як зайве, виходячи з того, що пропонуємо банківські гарантії також зараховувати на рахунки ескроу, що, в свою чергу, унеможливають настання гарантійного випадку.</i></p>	Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 6.1.19. АР надає відповідь на запит СВБ та повертає грошову гарантію відповідно до вимог цього розділу протягом трьох робочих днів <b>або відмовляє з обґрунтуванням причин відмови.</b></p> <p><i>Врахування випадків відмови в поверненні фінансової гарантії. Інакше виходить, що за будь-яких причин (невірно складений лист, невірні реквізити тощо) АР зобов'язаний повернути фінансову гарантію відповідно до звернення.</i></p>	<b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 6.1.22. Оплата, отримана ОСП за відповідною фінансовою гарантією, використовується для ліквідації <b>поточної</b> заборгованості СВБ, що склалася за відповідним договором про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p><i>Редакційна правка відповідно до логіки використання рахунків ескроу</i></p>	<b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <del>6.2. Особливості надання фінансових гарантій у відповідності до положення</del></p> <p><i>Видалити як зайве, виходячи з того, що пропонуємо банківські гарантії також зараховувати на рахунки ескроу</i></p>	<b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.
(До розділу не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> VII. Порядок розрахунків та здійснення платежів</p> <p><i>Уточнення назви</i></p>	<b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.

<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 7.1.1. АР встановлює регламент щодо розрахунків, у якому зазначаються формати платіжних документів, <b>декадних, місячних та звітів врегулювання</b> і супровідних даних, що будуть надаватись в електронному вигляді.</p> <p><i>Уточнення у зв'язку з новою моделлю розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.</p>
<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 7.1.2. Окремий порядок виставлення рахунків застосовується для розрахунків за ДП, послуги із зменшення навантаження та <b>звітів</b> за балансуєчу електричну енергію, <b>звітів</b> за небаланси електричної енергії, платежів з/на збірні рахунки і плати за невідповідність та інших платежів.</p> <p><i>Уточнення у зв'язку з новою моделлю розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.</p>
<p>(До глави не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.2. Розрахунки за балансуєчу енергію</b></p> <p><i>Уточнення назви</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.</p>
<p><b>7.2.1. АР на основі відповідного декадного звіту з розрахунків щодаки формує для ППБ через СУР звіт із зазначенням суми, що має бути сплачена ППБ за відповідну декаду, або із зазначенням суми, яка має бути сплачена АР за відповідну декаду.</b></p> <p>Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу цього ППБ.</p> <p>У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <del>7.2.1. АР на основі відповідного декадного звіту з розрахунків щодаки формує для ППБ через СУР звіт із зазначенням суми, що має бути сплачена ППБ за відповідну декаду, або із зазначенням суми, яка має бути сплачена АР за відповідну декаду. сальдованої величини коштів (списання або зарахування) на користь ППБ або АР, яка має бути наявною та вільною від інших зобов'язань.</del></p> <p><b>Відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ не пізніше 18:00 другого банківського дня з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</b></p> <p><b>Сума декадних звітів, сформованих на оплату АР, не зменшує суму для поповнення рахунку ескроу зі сторони учасників ринку.</b></p> <p><b>У разі появи звітів за наступні декади звітного місяця учасник ринку зобов'язаний підтримувати сумарний розмір коштів відповідно до таких звітів до моменту появи місячного звіту за цей період.</b></p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>7.2.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади, формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ.</p> <p>ППБ зобов'язаний впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі достатньому для оплати ППБ балансуєчої електричної енергії відповідно до цього звіту.</p> <p>На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту ППБ, АР перевіряє достатність на</p>

<p>рахунку ескроу ППБ відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу для того, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ після спливу двох банківських днів АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p>	<p><i>Відповідно до декадних звітів оплати не здійснюються. Уточнення часу до якого учасник зобов'язаний поповнити рахунок ескроу відповідно до декадного звіту.</i></p>	<p>рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань, для оплати балансуєної електричної енергії відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p>Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу ППБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів ППБ цього розрахункового місяця.</p> <p>ППБ зобов'язаний забезпечувати на рахунку ескроу ППБ суму коштів, вільних від інших зобов'язань, відповідно до декадних звітів ППБ до моменту появи місячного звіту ППБ за цей розрахунковий місяць.</p> <p>Для формування місячного звіту ППБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.</p> <p>АР через СУР, не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.</p> <p>ППБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуєної електричної енергії відповідно до місячного звіту ППБ.</p> <p>З урахуванням даних місячного звіту ППБ оформлюється Акт купівлі-продажу балансуєної електричної енергії у порядку, встановленому договором про участь у балансуєному ринку.</p> <p>АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку ескроу</p>
---	--	--

		<p>ППБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП, кошти, вільні від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.</p> <p>Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.</p> <p>У разі недостатності на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акту купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу ППБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви ППБ про повернення коштів.».</p>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p><b>7.2.1. АР на основі відповідного декадного звіту про розрахунки щодаки не пізніше 5 робочого дня після закінчення декади формує для ППБ через СУР звіт із зазначенням суми, що повинна бути сплачена ППБ за відповідну декаду, або із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена АР за відповідну декаду.</b></p> <p><b>Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ цього ППБ, із урахуванням коштів, що були неоплачені відповідно до звітів за попередні декади розрахункового місяця.</b></p> <p><b>У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до такого звіту, учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів наступних за датою отримання повідомлення від АР про з'яву формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ/СВБ для того, щоб сума на</b></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>рахунку ескроу ППБ/СВБ була не менше суми до сплати по відповідному звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ після спливу двох банківських днів АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7. цих Правил.</p> <p><i>Вбачаємо за необхідне зафіксувати строки надання АР декадного звіту.</i></p> <p><i>Оскільки ОСП не знімає кошти за результатами декадних звітів, сума на ескроу повинна контролюватися з урахуванням всіх декад місяця.</i></p>	
	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b></p> <p>7.2.1. АР на основі відповідного декадного звіту з розрахунків щодаки формує для ППБ через СУР звіт із зазначенням суми, що має бути сплачена ППБ за відповідну декаду, або із зазначенням суми, яка має бути сплачена АР за відповідну декаду.</p> <p>Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу цього ППБ.</p> <p>У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу для того, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ після спливу двох банківських днів АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p><b>Сума резервування грошових коштів на рахунку учасника ринку, який є СВБ або ППБ зменшується на обсяг поточної заборгованості АП перед таким учасником ринку.</b></p> <p><i>Відсутність необхідності резервування грошових коштів учасників ринку, які не забезпечують виконання зобов'язань.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p><b>(Зміни до глави відсутні в схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>7.3. Розрахунки</b> за небаланси електричної енергії</p> <p><i>Уточнено назву</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зазначені зміни відсутні у схваленій редакції.</p>

<p><b>7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</b></p> <p><b>7.3.1. АР через СУР</b> щодаки формує декадний звіт з розрахунків СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ за відповідну декаду через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</p> <p>Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу цієї СВБ з урахуванням звітів за попередні неоплачені декади.</p> <p>У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу для того, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу СВБ після спливу двох банківських днів з дати</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><del>7.3.1. АР на основі розрахунків через СУР щодаки формує декадний звіт з розрахунків для СВБ із зазначенням сальдованої величини коштів (списання або зарахування) на користь СВБ або АР, яка має бути наявною та вільною від інших зобов'язань. Суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ за відповідну декаду через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</del></p> <p><b>Відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний здійснити поповнення рахунку ескроу СВБ не пізніше 18.00 другого банківського дня з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</b></p> <p><b>Сума декадних звітів сформованих на оплату АР не зменшує суму для поповнення рахунку ескроу зі сторони учасників ринку.</b></p> <p><b>У разі появи звітів за наступні декади звітного місяця учасник ринку зобов'язаний підтримувати сумарний розмір коштів відповідно до таких звітів до моменту появи місячного звіту за цей період.</b></p> <p><del>Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу цієї СВБ з урахуванням звітів за попередні неоплачені декади.</del></p> <p><del>У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу для того, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.</del></p> <p><del>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу СВБ після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</del></p> <p><i>Відповідно до декадних звітів оплат не відбувається. Уточнено час поповнення коштів та порядок визначення суми, яку необхідно підтримувати на рахунку ескроу.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</p> <p>7.3.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади, формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ.</p> <p>СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.</p> <p>На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту СВБ, АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань, для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p>Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СВБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СВБ цього розрахункового місяця.</p> <p>СВБ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СВБ суму коштів, вільних від інших зобов'язань, відповідно до декадних звітів СВБ до моменту появи місячного звіту СВБ за цей розрахунковий місяць.</p> <p>З метою формування позапланового звіту СВБ, АР щодня здійснює перевірку наявних даних, щодо діяльності СВБ, та забезпечує формування позапланового звіту СВБ у разі наявності таких обставин одночасно:</p>
---	--	---

<p>отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p>		<p>1) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередню декаду, за яку вже сформований декадний звіт СВБ;</p> <p>2) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередній місяць, за який вже сформований місячний звіт СВБ;</p> <p>3) недостатній рівень фінансової гарантії СВБ для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли у такої СВБ.</p> <p>Для СВБ, у якої на момент здійснення АР перевірки відсутні дані щодо діяльності такої СВБ, відсутній сформований декадний звіт СВБ або місячний звіт СВБ, позаплановий звіт формується у випадку встановлення АР наявності недостатнього рівня фінансової гарантії для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли у такої СВБ.</p> <p>СВБ зобов'язана впродовж одного календарного дня після дати отримання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.</p> <p>На другий календарний день після дати надсилання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань, для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи передбачені главою 1.7 цих Правил.</p>
---	--	--

	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>  <b>7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</b>  <b>7.3.1. АР через СУР щодаки не пізніше 5 робочого дня після закінчення декади формує декадний звіт з розрахунків СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ за відповідну декаду через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</b>  Після формування такого звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ цієї СВБ, із урахуванням коштів, що були неоплачені відповідно до звітів за попередні декади розрахункового місяця.  У разі недостатності величини вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до такого звіту учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати наступних за датою отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ/СВБ для того, щоб сума на цьому рахунку була не менше суми відповідного звіту.  У разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування декадного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7. цих Правил</p> <p><i>Вбачаємо за необхідне зафіксувати строки надання АР декадного звіту.</i>  <i>Оскільки ОСП не знімає кошти за результатами декадних звітів, сума на ескроу повинна контролюватися з урахуванням всіх декад місяця.</i></p>	<p>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви СВБ про повернення коштів.</p> <p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>
<p><b>7.3.2. Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для СВБ. Місячний звіт за відповідний</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  7.3.2. Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для СВБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</p> <p>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у такій редакції:  «7.3.2. Для формування місячного звіту СВБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.</p>

<p><b>розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</b></p> <p><b>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</b></p> <p><b>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такої СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</b></p> <p><b>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу СВБ.</b></p> <p><b>У разі достатності коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</b></p> <p><b>У разі недостатності величини коштів учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу СВБ для того, щоб забезпечити в повному обсязі оплату відповідно до місячного звіту.</b></p> <p><b>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</b></p> <p><b>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ПШКО АКО валідованих даних до</b></p>	<p>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць. і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такої СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p><b>У разі оплати СВБ на користь АР така величина коштів має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього СВБ для її подальшого перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії.</b></p> <p><b>У разі оплати АР на користь СВБ кошти будуть сплачені з рахунку зі спеціальним режимом використання на рахунок СВБ.</b></p> <p><b>Відповідно до місячного звіту СВБ зобов'язаний здійснити поповнення рахунку ескроу СВБ не пізніше 18:00 другого банківського дня з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту. При цьому необхідність підтримки суми на рахунку ескроу СВБ відповідно до декадних звітів такого місяця анулюється.</b></p> <p><del>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу СВБ.</del></p> <p><del>У разі достатності коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</del></p> <p><del>У разі недостатності величини коштів учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу СВБ для того, щоб забезпечити в повному обсязі оплату відповідно до місячного звіту.</del></p> <p><del>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</del></p> <p><del>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ПШКО АКО валідованих даних до</del></p>	<p>АР через СУР, не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ.</p> <p>СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ.</p> <p>З урахуванням даних місячного звіту СВБ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП, кошти, вільні від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.</p> <p>Якщо за результатами місячного звіту СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.</p> <p>У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом</p>
---	---	---

<p>АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу СВБ для того, щоб забезпечити в повному обсязі оплату відповідно до місячного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p>	<p><del>23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.</del></p> <p><del>Наступного дня після виставлення акту СВБ відповідно до величини такого місячного акту та наявної суми коштів на рахунку ескроу ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</del></p> <p><i>Уточнено час коли СВБ повинен поповнити рахунок ескроу відповідно до місячного звіту. Також визначено порядок врахування декадних звітів після появи місячного за аналогічний період.</i></p>	<p>двох робочих днів за заявою СВБ про повернення коштів.».</p>
<p>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.</p>	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p><b>7.3.2. Не пізніше 23:59 11 календарного дня, наступного за розрахунковим місяцем за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для СВБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</li> <li>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що повинна бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць і яка повинна бути достатня та вільна від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ такої СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</li> </ol> <p>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань, без врахування зобов'язань за декадними звітами ППБ та СВБ, коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ.</p> <p>У разі достатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу ППБ/СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p>У разі недостатності величини коштів учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>поповнення рахунку ескроу ППБ/СВБ для того, щоб забезпечити в повному обсязі оплату відповідно до місячного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7. цих Правил.</p> <p>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим <del>m+1</del> місяцем, з урахуванням вимог цього пункту.</p> <p><i>Для уникнення задвоєння зобов'язання ППБ/СВБ, суми декадних звітів необхідно виключити з контролю.</i></p>	
	<p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b></p> <p>7.3.2. Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для СВБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</p> <p>1) нарахування та списання за розрахунковий місяць <b>на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО в АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1</b>, за всіма розрахунковими періодами;</p> <p>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена СВБ на користь АР або АР на користь СВБ за відповідний місяць і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такої СВБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу СВБ.</p> <p>У разі достатності коштів на рахунку ескроу СВБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній вище.</p>

	<p>У разі недостатності величини коштів учасник ринку зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу СББ для того, щоб забезпечити в повному обсязі оплату відповідно до місячного звіту.</p> <p>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</p> <p>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, <u>на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.</u></p> <p><i>Уточнення є принциповим, для недопущення різного роду тлумачення. Аналогічне визначення запропоноване проектом змін в останньому абзаці цього пункту (7.3.2).</i></p>	
<p><b>7.3.3. Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для ППБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</b></p> <p><b>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><del>7.3.3. Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для ППБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</del></p> <p><del>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</del></p> <p><del>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такого ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</del></p> <p><del>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу ППБ.</del></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>

<p>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такого ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу ППБ.</p> <p>У разі достатності коштів на рахунку ескроу ППБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p>У разі недостатності величини коштів ППБ зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ для того, щоб сума на рахунку ескроу ППБ була не менше суми відповідного звіту.</p>	<p><del>У разі достатності коштів на рахунку ескроу ППБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</del></p> <p><del>У разі недостатності величини коштів ППБ зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ для того, щоб сума на рахунку ескроу ППБ була не менше суми відповідного звіту.</del></p> <p><del>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</del></p> <p><del>Акти купівлі продажу балансуєючої електричної енергії оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 4 Типового договору про участь у балансуєючому ринку, що є додатком 7 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.»;</del></p> <p><del>Кожного банківського дня о 18:00 АР перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу кожного СВБ по звітах, термін поповнення по яких вже настав.</del></p> <p><del>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу СВБ АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.</del></p> <p><i>Недоцільно зазначати інформацію про розрахунки ППБ у розділі розрахунків СВБ. Зазначено порядок перевірки АР достатності коштів на рахунках ескроу, а інформація щодо ППБ перенесена до п.7.6.2. нижче (змінена нумерація п.7.3.3.)</i></p> <p><b>7.2.2.</b> Не пізніше 23:59 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для ППБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</p> <p>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</p>	
---	--	--

У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.

Акти купівлі-продажу балансуєючої електричної енергії оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 4 Типового договору про участь у балансуєючому ринку, що є додатком 7 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим  $m+1$ , з урахуванням вимог цього пункту.

2) із зазначенням величини коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць. і яка має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу такого ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.

У разі оплати ППБ на користь АР така величина коштів має бути достатньою та вільною від інших зобов'язань на рахунку ескроу цього ППБ для її подальшого перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії. У разі оплати АР на користь ППБ кошти будуть сплачені з рахунку зі спеціальним режимом використання на рахунок ППБ

Відповідно до місячного звіту ППБ зобов'язаний здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ не пізніше 18.00 другого банківського дня з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту. При цьому, необхідність підтримки суми на рахунку ескроу ППБ відповідно до декадних звітів такого місяця анулюється.

Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність коштів на рахунку ескроу ППБ.

У разі достатності коштів на рахунку ескроу ППБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.

У разі недостатності величини коштів ППБ зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ для того, щоб сума на рахунку ескроу ППБ була не менше суми відповідного звіту.

У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил.

Акти купівлі-продажу балансуєючої електричної енергії оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 4 Типового договору про участь у балансуєючому ринку, що є додатком 7 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим  $m+1$ , з урахуванням вимог цього пункту.»;

	<p><i>Складові місячного звіту вже зазначені у п.5.27.3.</i></p> <p><i>П.7.3 стосується розрахунків по небалансам, тому недоцільно сюди виносити розрахунки з ППБ.</i></p> <p><i>Уточнено механізм підтримання необхідної суми на рахунку ескроу згідно з місячним звітом.</i></p> <p><i>Перенавантажений пункт, і тому створено наступні підпункти.</i></p>	
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p><b>7.3.3. Не пізніше 23:59 11 календарного дня, наступного за розрахунковим місяцем за допомогою СУР здійснюється формування місячного звіту про розрахунки для ППБ. Місячний звіт за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><b>1) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;</b></li> <li><b>2) величину коштів сальдованого платежу (списання або зарахування), що має бути оплачена ППБ на користь АР або АР на користь ППБ за відповідний місяць і яка повинна бути достатня та вільна від інших зобов'язань на рахунку ескроу ППБ/СВБ такого ППБ для її перерахування на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</b></li> </ol> <p><b>Після формування такого місячного звіту ОСП перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань, без врахування зобов'язань за декадними звітами ППБ та СВБ, коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ.</b></p> <p><b>У разі достатності коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до величини такого місячного звіту ОСП перераховує цю суму з рахунку ескроу ППБ/СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</b></p> <p><b>У разі недостатності величини коштів ППБ зобов'язаний протягом двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту здійснити поповнення рахунку ескроу ППБ/СВБ для того, щоб сума на рахунку ескроу ППБ/СВБ була не менше суми відповідного звіту.</b></p> <p><b>У разі недостатності коштів після спливу двох банківських днів з дати отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7. цих Правил.</b></p> <p><b>Акти купівлі-продажу балансуєної електричної енергії оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 4 Типового договору</b></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>

	<p>про участь у балансуючому ринку, що є додатком 7 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим <del>m+1</del> місяцем, з урахуванням вимог цього пункту.</p> <p><i>Для уникнення задвоєння зобов'язання ППБ/СВБ, суми декадних звітів необхідно виключити з контролю.</i></p>	
(Пункт відсутній в схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 7.3.4. Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.</p> <p>Відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії/акту корегування АР здійснює списання коштів з рахунків ескроу у розмірі сальдованої суми платежу за результатами розрахункового місяця.</p> <p><i>Визначено порядок формування актів та здійснення оплат відповідно до них</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зазначений пункт відсутній у схваленій редакції.</p>
7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунку UA-3.	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> 7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунку UA-4.</p> <p><i>Доцільність існування субрахунку UA 3 необхідно переглянути.</i></p>	<p><b>Не враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>
7.5.2. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про: 1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження,	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b> 7.5.2. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про: 1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження, який входить до балансуючої групи СВБ, за весь місяць; 2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, яка представляє представників навантаження, за весь місяць;</p>	<p><b>Не враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення залишити пункт у чинній редакції.</p>

який входить до балансуючої групи СВБ, за весь місяць;

2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, яка представляє представників навантаження, за весь місяць;

3) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-1, який розраховується відповідно до **глави 5.24 розділу V** цих Правил;

4) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-3, який розраховується відповідно до **глави 5.26 розділу V** цих Правил;

~~5) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-4, який розраховується відповідно до **глави 5.28 розділу V** цих Правил;~~

5) загальну суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ за місяць відповідно до руху коштів по субрахунках АР.

~~3) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-1, який розраховується відповідно до **глави 5.24 розділу V** цих Правил;~~

~~4) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-3, який розраховується відповідно до **глави 5.26 розділу V** цих Правил;~~

5) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-4, який розраховується відповідно до **глави 5.28 розділу V** цих Правил;

5) загальну суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ за місяць відповідно до руху коштів по субрахунках АР.

*Обґрунтування наведено вище.*

*Субрахунок UA -1 не сплачується учасниками ринку.*

<b>(Зміни до глави відсутні в схваленій редакції)</b>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.6 Розрахунки за допоміжні послуги</b></p> <p><i>У зв'язку з цим главу 7.6 Виставлення рахунків за невідповідність вважати главою 7.7</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до назви зазначеної глави не схвалювалися.</p>
<b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.6.1.</b> ПДП щомісячно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю ДП.</p> <p>АР щомісяця надсилає ПДП через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ПДП за повний місяць.</p> <p><i>Змінено нумерацію</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.6.2.</b> Платіжний документ для учасника ринку повинен містити окремі позиції, що розрізняють платежі/зарахування для балансуючої енергії і зарахування для кожного виду ДП.</p> <p><i>Змінено нумерацію, балансуюча e/e міститься в окремому розділі.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.2.3.</b> Кожного банківського дня о 18:00 АР перевіряє достатність вільних від інших зобов'язань коштів на рахунку ескроу кожного ППБ по звітах, термін поповнення по яких вже настав.</p> <p>У разі недостатності коштів на рахунку ескроу ППБ АР застосовує до учасника ринку дії, передбачені главою 1.7 цих Правил;</p> <p><i>Описаний час контролю АР достатності коштів на рахунку ескроу та дії, які вживаються у разі їх недостатності.</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<b>(Пункт відсутній в схваленій редакції)</b>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.2.4.</b> Акти купівлі-продажу балансуючої електричної енергії формуються не пізніше 23:59 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому главою 4 Типового договору про участь у балансуючому ринку, що є додатком 7 до цих Правил.</p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>

	<p><b>Відповідно до актів купівлі-продажу електричної енергії АР здійснює списання коштів з рахунків ескроу ППБ у розмірі сальдованої суми платежу за результатами звітного місяця.</b></p> <p><i>Зазначено порядок формування актів та їх оплати за звітний місяць</i></p>	
(До глави не вносилися зміни в схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.8. Терміни формування звітів, рахунків та здійснення платежів</b></p> <p><i>Змінено назву</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до назви зазначеної глави не схвалювалися.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.8.1. Платіжні документи для декади надаються Декадні звіти</b> відповідним учасникам ринку <b>формується</b> не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.</p> <p><i>Платіжні документи змінено на декадні звіти</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.
(Пункт відсутній в схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.8.2. Місячні звіти відповідним учасникам ринку формуються не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим місяцем.</b></p> <p><i>Уточнено механізм появи місячних звітів</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.8.3. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця.</b></p> <p><i>Змінено нумерацію</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> <b>7.8.4. У разі якщо оплату відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії/акту корегування здійснює СВБ та/або ППБ, АР наступного робочого дня після виставлення акту формує заявку на списання коштів з рахунку ескроу СВБ та/або ППБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП та направляє її у відповідний уповноважений банк.</b></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.

	<p>Якщо існує заборгованість за актами попередніх періодів зі сторони СВБ та/або ППБ кошти, списані з рахунків ескроу, враховуються в погашення заборгованості найдавніших періодів.</p> <p><i>Детально описано порядок оплати для СВБ та ППБ</i></p>	
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>7.8.5. У разі якщо оплату відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії здійснює АР, на четвертий робочий день з дати виставлення акту АР формує заявку на перерахування коштів з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП в одному із уповноважених банків на банківський рахунок учасника ринку.</p> <p>ОСП здійснює розрахунки з СВБ та ППБ у межах наявних коштів на поточному рахунку зі спеціальним режимом використання. У разі недостатності коштів для здійснення розрахунків у повному обсязі, нарахування штрафних санкцій та пені, передбачені договорами про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку, не застосовуються до ОСП.</p> <p><i>Перенесено з п. 5.28.3 Правил ринку та уточнено порядок оплати зі сторони АР на користь СВБ та ППБ та враховано</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
(Пункт відсутній в схваленій редакції)	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>7.7.5. Достатність залишку на рахунку ескроу ППБ/СВБ для погашення поточної заборгованості контролюється АР щоденно о 00:00.</p> <p><i>Перенесено з визначення.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
7.7.5. Перерахування коштів учасника ринку з рахунку ескроу на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП здійснюється на третій банківський день після	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><del>7.7.5. Перерахування коштів учасника ринку з рахунку ескроу на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП здійснюється на третій банківський день після формування місячного звіту в СУР.</del></p> <p><i>Інформацію вже розкрито у попередніх пунктах</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>
	<b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b>	<b>Частково враховано</b>

<p>формування місячного звіту в СУР.</p>	<p><b>7.7.6. Перерахування коштів учасника ринку з рахунку ескроу ППБ/СВБ на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП здійснюється на не пізніше третій третьюго банківський банківського день після отримання повідомлення від АР про формування місячного звіту в СУР.</b></p> <p><i>Уточнення щодо строку.</i></p>	<p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Донбасенерго»</b></p> <p><b>7.7.5. Перерахування коштів учасника ринку з рахунку ескроу на поточний рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП здійснюється на третій банківський день після формування декадного звіту в СУР.</b></p> <p><i>Недоцільно на такий тривалий час заморожувати обігові кошти учасника ринку. Особливо враховуючи, що достатність коштів на рахунках ескроу АР перевіряє на щоденній основі.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>
<p><b>7.7.6. Учасник ринку має право на повернення вільних від зобов'язань коштів на рахунку ескроу учаснику ринку.</b></p> <p><b>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу здійснюється ОСП протягом банківського дня, наступного за днем отримання ОСП від учасника ринку заяви про повернення коштів.</b></p> <p><b>Заява про повернення коштів складається учасником ринку в довільній формі із зазначенням суми коштів, яка потребує повернення, та направляється в електронному вигляді на</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>7.8.6. Учасник ринку має право на повернення вільних від зобов'язань коштів на рахунках ескроу учаснику ринку СВБ та/або ППБ.</b></p> <p>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунків ескроу здійснюється ОСП АР протягом банківського дня, наступного за днем отримання ОСП АР звернення від учасника ринку <del>заяви</del> про повернення коштів.</p> <p><del>Заява Звернення</del> про повернення коштів складається учасником ринку в довільній формі із зазначенням суми коштів, яка потребує повернення, та направляється АР у паперовому або електронному вигляді із застосуванням КЕП. в електронному вигляді на електронну пошту ОСП, яка зазначена на офіційному вебсайті ОСП.»</p> <p><i>Уточнено. Замінено ОСП на АР. Уточнено механізм направлення звернення про повернення коштів від СВБ та ППБ.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.</p>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p>	<p><b>Частково враховано</b></p>

електронну пошту ОСП, яка зазначена на офіційному вебсайті ОСП.	<p><b>7.7.7. Учасник ринку має право на повернення вільних від зобов'язань коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ учаснику ринку.</b></p> <p><b>Повернення вільних від зобов'язань, визначених відповідно до положень цього розділу, коштів з рахунку ескроу ППБ/СВБ здійснюється ОСП протягом банківського дня, наступного за днем отримання ОСП від учасника ринку Заяви про повернення коштів.</b></p> <p><b>Заява про повернення коштів складається учасником ринку у довільній формі із зазначенням суми коштів, які потребують повернення, та направляється в електронному вигляді на електронну пошту ОСП, яка зазначена на офіційному вебсайті ОСП.</b></p> <p><i>Уточнення щодо визначення заборгованості, оскільки в широкому понятті до підписання актів зарахування взаємних однорідних вимог заборгованість обліковується розгорнуто.</i></p>	За результатами обговорень прийнято рішення викласти запропоновані положення у пунктах наведених вище.
(Пункт відсутній у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>7.8.7. При визначенні суми на оплату у акті корегування здійснюється врахування сум заборгованості по місячному акту за аналогічний звітний період. При визначенні суми оплати у акті корегування враховується сума заборгованості за місячним актом в межах одного звітного періоду.</b></p> <p><i>Запропонований пункт уточнює як враховується сума заборгованості за місячним актом</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.
(До глави не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>7.9. Запити платіжних документів</b></p> <p><i>Змінено нумерацію</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>7.9.1. Якщо учасник ринку або ОСП (у якості АР) ініціює суперечку щодо суми, зазначеної в рахунку, звіті, акті купівлі-продажу електричної, поповнення рахунку ескроу та оплата повинна бути проведена згідно з виставленим документом. Якщо за результатами розгляду суперечки по документу будуть виявлені суми, що підлягають поверненню, учасники ринку та ОСП (у якості АР) зобов'язані здійснити корегування та перерахування надлишкових сум на відповідний рахунок.</b></p> <p><i>Уточнено</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.

(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>7.9.2.</b> За несвоєчасну оплату відповідно до акту купівлі-продажу електричної енергії нараховується пеня за ставкою, що визначається відповідно до діючого законодавства.</p> <p><i>Уточнено</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  7.9.5. При розрахунках за наявності зауважень до документа, оплата повинна бути здійснена протягом трьох робочих днів з моменту вирішення суперечки. Після цієї дати пеня на непогашену суму нараховується за ставкою, що встановлюється відповідно до діючого законодавства.</p> <p><i>Конкретизовано термін</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  Розділи 7.9-7.11 винести в окрему главу Правил ринку</p> <p><i>Пропозиції дані розділи перенести, оскільки вони не пов'язані з розрахунками та платежами</i></p>	
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  10.10. ОСП може формувати рішення щодо позапланового виставлення рахунків звітів за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СВБ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів.</p> <p><i>Уточнення відповідно до нової моделі розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  3.Права та обов'язки Сторін</p>	<p><b>Не враховано</b></p>

	<p>3.5. СВБ зобов'язана:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ;</li> <li>2) дотримуватися Правил ринку;</li> <li>3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку;</li> <li>4) надати ОСП інформацію, включаючи контактну інформацію учасника ринку, та зберігати інформацію відповідно до Правил ринку;</li> <li>5) здійснювати вчасно і в повному обсязі <b>поповнення коштів на рахунку ескроу для подальшої оплати</b> за небаланси електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.</li> </ol> <p><i>Уточнення відповідно до нової моделі розрахунків</i></p>	<p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.2. СВБ, що є електропостачальником, повинна відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання (далі – поточний рахунок ЕП) <b>та рахунок ескроу</b>. Учасник ринку повинен укласти будь-які необхідні угоди з його розрахунковим банком для здійснення платежів у відповідності до процедур та графіків, визначених Правилами ринку.</p> <p><i>Уточнення відповідно до нової моделі розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.3. СВБ, у якої виникли зобов'язання перед ОСП <del>щодо оплати</del> за небаланси електричної енергії, вносить <b>кошти</b> за електричну енергію виключно на <b>рахунок ескроу</b>, з якого <b>в подальшому вони будуть зараховані</b> на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП, зазначений у реквізитах цього Договору. У випадку якщо після розірвання договору та закриття ескроу рахунку буде проведене Врегулювання, за результатами якого СВБ необхідно оплатити звіт Врегулювання, то СВБ здійснює платіж на рахунок зі спеціальним режимом використання ОСП.</p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p>

	<p><del>5.6. Подання платіжних документів здійснюється Сторонами відповідно до Правил ринку.</del></p> <p><i>Видалено як зайве</i></p>	<p>Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 5.7. Якщо СВБ має заперечення до інформації, яка міститься у <b>первинному</b> документі, то вона зобов'язана повідомити про це ОСП <b>протягом двох</b> наступних робочих днів після його виставлення. Наявність заперечень не є підставою для <b>несвоєчасного поповнення коштів на рахунку ескроу</b> та не може бути підставою для обмеження ОСП щодо вимоги платежу фінансової гарантії, що надається СВБ ОСП.</p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> 3.Права та обов'язки Сторін 3.5. СВБ зобов'язана: 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) здійснювати вчасно і в повному обсязі <b>поповнення коштів на рахунку ескроу для подальшої оплати</b> за небаланси електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.</p> <p><i>Уточнення відповідно до нової моделі розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До додатку не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b> Додаток 1 (<b>примірна</b> форма акту купівлі-продажу) та 2 (<b>примірна</b> форма акту корегування до акту купівлі-продажу) до Договору про врегулювання небалансів</p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

<p>Додаток 1 до Правил ринку</p> <p>Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p>5.9. ОСП надає СВБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП) два примірники Акта купівлі-продажу, підписані зі своєї сторони, до <b>23:59 13 числа місяця</b>, наступного за тим, щодо якого його сформовано.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.9. ОСП формує до <b>13</b> числа місяця, наступного за звітним, <b>Акт купівлі-продажу (далі - Акт) та направляє його СВБ. Підписання Акту може відбутися як у паперовій формі, шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і у електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та знаходиться в мережі Інтернет за посиланням: <a href="https://online.ua.energy/">https://online.ua.energy/</a>).</b></p> <p><b>Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</b></p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 5.9 додатку 1 до Правил ринку у такій редакції:</p> <p>«Додаток 1 до Правил ринку</p> <p>Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p>5.9. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до СВБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Підписання Акта відбувається у електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом)), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений в мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі, шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису у електронній формі).</p> <p>Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу, шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта СВБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта, СВБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює суперечку. До здійснення</p>
	<p><b>ПрАТ «Укргідроенерго»</b></p> <p>5.9. ОСП надає СВБ у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП <b>або скановані копії</b>) два примірники Акта купівлі-продажу, <b>сформовані за уточненими даними комерційного обліку та підписані зі своєї сторони, до 23:59 13 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано.</b></p> <p><b>АР формує Акти купівлі-продажу на підставі сертифікованих даних, що підтверджені АКО і сформовані на підставі валідованих даних ППКО, які до 23:59 9 числа місяця, наступного за розрахунковим, передані АКО.</b></p> <p><i>Коректурні правки</i></p>	

		<p>коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними зазначеними у Акті.</p> <p>Якщо СВБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта не ініціював суперечку та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним СВБ.».</p>
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.10. СВБ протягом двох робочих днів повертає ОСП <del>одн</del> примірник підписаного зі своєї сторони Акта купівлі-продажу у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП). <b>Якщо протягом двох робочих днів повернення підписаного Акта від СВБ не відбулося, або не було отримано зауважень до нього, то ОСП визнає такий Акт підписаним СВБ.</b></p> <p><i>Уточнено правила визнання Актів підписаними.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі шляхом нетінгу, виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Сторони в обов'язковому порядку застосовують щомісячний нетінг у розмірі найменшої із величин проданої або купленої електричної енергії за звітний місяць, про що зазначається у акті купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та акті корегування.</p> <p>За звітні періоди до застосування ескроу рахунків зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється шляхом підписання відповідного акту.</p> <p>Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог за зобов'язаннями щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії, які виникли в різних місяцях, а за періоди до впровадження використання рахунків ескроу, відповідно, в різних декадах або різних днях (в залежності від періоду виставлення рахунків).</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

	<i>Уточнено правила нетінгу з урахуванням моделі застосування ескроу рахунків</i>	
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>4.5. Сторони зобов'язуються зареєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України.</b>  <b>Податкова накладна, яка зареєстрована в Єдиному реєстрі податкових накладних з порушеннями у зазначенні обов'язкових реквізитів відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України вважається не зареєстрованою в Єдиному реєстрі податкових накладних.</b></p> <p><i>Уточнено у зв'язку зі зміною податкового законодавства</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.
(Пункт відсутній у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>4.6. Сторона зобов'язана відшкодувати суму ПДВ за податковою накладною, яка не зареєстрована нею в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 60 календарних днів з дати її складання згідно з вимогами статті 201 Податкового кодексу України.</b>  <b>Сторона, що не зареєструвала податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних, повинна оплатити грошові кошти в розмірі, що дорівнює сумі ПДВ за такою податковою накладною протягом 5 (п'яти) календарних днів з дати направлення їй іншою стороною відповідної Вимоги про відшкодування суми ПДВ за податковою накладною, яка не зареєстрована Виконавцем в Єдиному реєстрі податкових накладних.</b></p> <p><i>Уточнено у зв'язку зі зміною податкового законодавства</i></p>	<b>Не враховано</b> Пункт додатку відсутній у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>4. Порядок розрахунків</b>  <b>4.1. Формування документів та їх оплата платіжів здійснюються відповідно до процедури та у строки, визначені Правилами ринку.</b></p> <p><i>Уточнення, формування рахунків не передбачається</i></p>	<b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.
(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)	<b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>	<b>Не враховано</b>

	<p>4.2. <b>Виставлення</b> документів здійснюється Сторонами відповідно до Правил ринку.</p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>4.3. Якщо ППБ має заперечення до інформації, що міститься у платіжному документі, то він повинен повідомити про це ОСП <b>протягом двох наступних робочих днів</b> після його виставлення. Наявність заперечень не є підставою для <b>несвоєчасного поповнення коштів на рахунок ескроу.</b></p> <p><i>Уточнення</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p>Додаток 7 до Правил ринку</p> <p>Типовий договір про участь у балансуєчому ринку</p> <p>4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП) два примірники Акта, підписані зі своєї сторони, до <b>23:59 13 числа місяця</b>, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП) ОСП один примірник підписаного зі своєї сторони Акта.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>Типовий договір про участь у балансуєчому ринку</p> <p>4.4. <b>ОСП формує до 13 числа місяця, наступного за звітним Акт купівлі-продажу (далі - Акт) та направляє його ППБ. Підписання Акту може відбутися як у паперовій формі, шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і у електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та знаходиться в мережі Інтернет за посиланням: <a href="https://online.ua.energy/">https://online.ua.energy/</a>).</b></p> <p><b>Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</b></p> <p>Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони. <b>Якщо протягом двох робочих днів повернення підписаного Акта від ППБ не відбулося, або не було отримано зауважень до нього, то ОСП визнає такий Акт підписаним ППБ.</b></p> <p><i>Уточнено правила визнання Актів підписаними.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.4 додатку 7 до Правил ринку у такій редакції:</p> <p>«Додаток 7 до Правил ринку</p> <p>4.4. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до ППБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Підписання Акта відбувається у електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом)), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений в мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі, шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису у електронній формі).</p> <p>Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу, шляхом реєстрації у системі, яка</p>

		<p>забезпечує функціонування електронного документообігу.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта ППБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта ППБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює суперечку. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними у Акті.</p> <p>Якщо ППБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта не ініціював суперечку та не направив до ОСП підписаний зі сторони ППБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним ППБ.».</p>
<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>4.5. Сторони зобов'язуються зареєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України.</b></p> <p><b>Податкова накладна, яка зареєстрована в Єдиному реєстрі податкових накладних з порушеннями у зазначенні обов'язкових реквізитів відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України вважається не зареєстрованою в Єдиному реєстрі податкових накладних.</b></p> <p><i>Уточнено у зв'язку зі зміною податкового законодавства</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>4.6. Сторона зобов'язана відшкодувати суму ПДВ за податковою накладною, яка не зареєстрована нею в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 60 календарних днів з дати її складання згідно з вимогами статті 201 Податкового кодексу України.</b></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

	<p>Сторона, що не зареєструвала податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних, повинна оплатити грошові кошти в розмірі, що дорівнює сумі ПДВ за такою податковою накладною протягом 5 (п'яти) календарних днів з дати направлення їй іншою стороною відповідної Вимоги про відшкодування суми ПДВ за податковою накладною, яка не зареєстрована Виконавцем в Єдиному реєстрі податкових накладних.</p> <p><i>Уточнено у зв'язку зі зміною податкового законодавства</i></p>	
<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі шляхом неттінгу, виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Сторони в обов'язковому порядку застосовують щомісячний неттінг у розмірі найменшої із величин проданої або купленої балансуєчої електричної енергії за звітний місяць про що зазначається у акті купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та акті коригуванні.</p> <p>За звітні періоди до застосування ескроу рахунків зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється шляхом підписання відповідного акту (акту коригування або акту зарахування зустрічних однорідних вимог).</p> <p>Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог за зобов'язаннями щодо купівлі або продажу балансуєчої електричної енергії, які виникли в різних місяцях, а за періоди до впровадження використання рахунків ескроу, відповідно, в різних декадах або різних днях (в залежності від періоду виставлення рахунків).</p> <p><i>Уточнено правила неттінгу з урахуванням моделі застосування ескроу рахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p>5.5. ППБ зобов'язується: (текст)</p> <p>9) поповнювати рахунок ескроу ППБ в одному із уповноважених банків відповідно до сформованих звітів.</p> <p><i>Уточнення відповідно до нової моделі розрахунків</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  Додаток 1 (примірна форма акту купівлі-продажу) та 2 (примірна форма акту корегування до акту купівлі-продажу) до Договору про участь у балансуєчому ринку</p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p><b>(До пункту не вносились зміни у схваленій редакції)</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  6. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, зазначеної у пунктах <b>1</b> та <b>3</b> цього Акта.  <i>Редакційна правка</i></p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного пункту додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
<p>Додаток 9 до Правил ринку  Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою  4.3. Визначення обсягу невиконання команди диспетчера одиницею відпуску ППВДЕ здійснюється відповідно до <b>глави 5.20</b> розділу V Правил ринку.</p>		
<p>Додаток 10 до Правил ринку  Правила врегулювання  1. Якщо ШПКО надасть АКО оновлені сертифіковані дані комерційного обліку по учасниках ринку після <b>23:59 09 числа місяця</b>, наступного за розрахунковим, то будь-які розбіжності, виявлені після цього, врегулюються між ОСП та СВБ, до балансуєчої групи якої входять такі учасники ринку, згідно з цими Правилами.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b>  <b>Додаток 10 до Правил</b>  <b>Правила коригування попередніх періодів (врегулювання).</b>  <b>1. Якщо АКО надасть АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку по учасниках ринку, то будь-які розбіжності, виявлені після цього, урегулюються між ОСП та СВБ, до якої входять такі учасники ринку, відповідно до цих Правил врегулювання.</b>   <b>2. Планові врегулювання щодо розрахункового місяця здійснюються:</b>  - до останнього числа (включно) другого місяця після розрахункового.  - до останнього числа (включно) сьомого місяця після розрахункового.  <b>Позапланові врегулювання щодо розрахункового місяця здійснюються:</b></p>	<p><b>Частково враховано</b>  За результатами обговорень прийнято рішення викласти додаток 10 до Правил ринку у такій редакції:  «Додаток 10 до Правил  Правила коригування   1. Загальні положення  1.1. Розбіжності між учасником ринку та ОСП щодо даних комерційного обліку, врегулюються між ОСП та СВБ шляхом проведення планових та позапланових коригувань у випадку надання АКО до АР оновлених сертифікованих даних комерційного обліку.</p>

<p>2. За умови відхилення скоригованих даних комерційного обліку більше ніж на 15 % від даних, наданих до <b>23:59 09</b> числа місяця, наступного за розрахунковим, може бути здійснено врегулювання для всіх розрахункових періодів розрахункового місяця у період з дати надання АКО скорегованих даних комерційного обліку до останнього числа (включно) третього місяця після розрахункового місяця виключно в таких випадках:</p> <p>1) отримання судового рішення щодо перерахунку минулих періодів;</p> <p>2) ініціювання учасником ринку або АР суперечки;</p> <p>3) прийняття відповідного рішення НКРЕКП.</p> <p>Якщо за результатами судового рішення, прийняття рішення НКРЕКП, розгляду суперечки, будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР здійснюють відповідний перерахунок коштів.</p> <p>3. Будь-які події, описані в пункті 2 цих Правил, на які звернули увагу ОСР, ОСП або АР, через 3 місяці після місяця, за який здійснювались</p>	<p>- у разі прийняття АР відповідного обґрунтованого рішення;</p> <p>- за результатами вирішення суперечки, ініційованої учасником ринку;</p> <p>- за результатами виконання попередження, виданого АКО під час проведення перевірки діяльності ППКО;</p> <p>- у разі прийняття відповідного рішення НКРЕКП;</p> <p>- у разі вступу в законну силу відповідного судового рішення.</p> <p><b>3. Обчислення врегулювання</b></p> <p>У випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку учасників ринку за розрахунковий період обчислення врегулювання здійснюється таким чином:</p> <p>1) оцінюється фактична кількість та вартість електричної енергії, яка відповідає отриманим оновленим сертифікованим даним комерційного обліку;</p> <p>2) вартість попередніх даних комерційного обліку віднімається від фактичної вартості електричної енергії по оновленим сертифікованим даним комерційного обліку для кожного учасника <math>tr</math> і за кожен розрахунковий період <math>t</math> (<math>\Delta QG_{z,b,t}</math>).</p> <p>Обчислення врегулювання <math>CRG_{z,b,t}</math> для кожного розрахункового періоду <math>t</math> у зоні <math>z</math> розраховується за формулою:</p> $CRG_{z,b,t} = REA_{z,b,t} - CIEQ_{z,b,t}$ $CIEQ_{z,b,t} = \{IEQ_{z,b,t} \times REM_{z,t}^{up}, \text{ if } IEQ_{z,b,t} > 0; IEQ_{z,b,t} \times REM_{z,t}^{dn}, \text{ if } IEQ_{z,b,t} < 0; 0, \text{ if } IEQ_{z,b,t} = 0\}$ $REA_{z,b,t} = \{REQ_{z,b,t} \times REM_{z,t}^{up}, \text{ if } REQ_{z,b,t} > 0; REQ_{z,b,t} \times REM_{z,t}^{dn}, \text{ if } REQ_{z,b,t} < 0; 0, \text{ if } REQ_{z,b,t} = 0\}$ <p>Де</p> <p><math>CIEQ_{z,b,t}</math> – вартість попередніх даних небалансу, визначена відповідно до розділу 5.17 Правил ринку</p> <p><math>REA_{z,b,t}</math> – вартість оновлених даних небалансу</p> $REM_{z,t}^{up} = (IMSP_{z,t}; PDAM_{z,t}) \cdot (1 - K^{im});$ $REM_{z,t}^{dn} = (IMSP_{z,t}; PDAM_{z,t}) \cdot (1 + K^{im});$ <p><math>IEQ_{z,b,t}</math> – кількість попередніх даних небалансу;</p> <p><math>REQ_{z,b,t}</math> – кількість оновлених сертифікованих даних небалансу;</p>	<p>1.2. Надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку до АР для проведення планового коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:</p> <p>не пізніше 15 календарного дня другого місяця, наступного за розрахунковим;</p> <p>не пізніше 15 календарного дня сьомого місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>1.3. Позапланові коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:</p> <p>- за результатами вирішення суперечки, ініційованої учасником ринку;</p> <p>- за результатами виконання попередження, виданого АКО;</p> <p>- у разі прийняття відповідного рішення НКРЕКП;</p> <p>- у разі вступу в законну силу відповідного судового рішення.</p> <p>1.4. Для планового та позапланового коригування АР здійснює:</p> <p>розрахунок обсягу та вартості небалансів СВБ;</p> <p>формування звіту про коригування;</p> <p>формування коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів (далі – Акт коригування).</p> <p>2. Обчислення коригування</p> <p>2.1 У випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку учасників ринку за розрахунковий період обчислення коригування здійснюється таким чином:</p> <p>1) оцінюється фактичний обсяг та вартість електричної енергії, визначені за оновленими сертифікованим даним комерційного обліку;</p>
---	---	---

<p>розрахунки, описані в розділі V Правил ринку, не повинні тягнути за собою обчислення врегулювання.</p>	<p><math>PDAM_{z,t}</math> – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;  <math>K^{im} = 0,05</math> – коефіцієнт ціни небалансу;  <math>IMSP_{z,t}</math> – ціна небалансу для врегулювання небалансів.</p> <p><i>Плановий перерахунок в M+2 необхідний для врегулювання обсягів по юридичним особам, для яких, через скорочення термінів передачі даних від ППКО до АКО на чотири дні, будуть виконані розрахунки на основі оціночних даних.</i></p> <p><i>Плановий перерахунок в M+7 необхідний для врегулювання обсягів по побутовим споживачам, для яких були виконані розрахунки на основі оціночних даних, після отримання ОСР даних контрольного огляду ЗКО (має здійснюватися ОС не рідше одного разу на шість місяців згідно п.2.5.4 4) ККО, п.6.5.1 ККО)</i></p> <p><i>Позаплановий перерахунок необхідний для врегулювання суперечок між учасниками ринку, що передбачено Розділом X ККО.</i></p> <p><i>Також пропонуємо змінити порядок розрахунку Врегулювання.</i></p>	<p>2) вартість попередніх даних комерційного обліку віднімається від фактичної вартості електричної енергії за оновленими сертифікованими даними комерційного обліку для кожного учасника ринку за кожен розрахунковий період.</p> <p>2.2.  За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт у редакції наведеній у додатку до цієї таблиці.</p> <p>3. Звіт про коригування</p> <p>3.1 Звіт про коригування повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) X-код СВБ;</li> <li>2) обсяги небалансів СВБ за результатами місячного звіту/звіту про коригування за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;</li> <li>3) обсяги небалансів СВБ за уточненими сертифікованими даними комерційного обліку за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;</li> <li>4) обсяг коригування по кожному розрахунковому періоду розрахункового місяця відповідно до цього звіту;</li> <li>5) ціни, що відповідно до глави 5.17 Правил ринку застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;</li> <li>6) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий</li> </ol>
---	---	---

		<p>період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;</p> <p>7) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;</p> <p>8) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за розрахунковий місяць.</p> <p>3.2. АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування надсилає СВБ попередній звіт про коригування з метою одержання зауважень від СВБ.</p> <p>СВБ протягом трьох робочих днів з дня отримання від АР попереднього звіту про коригування надає АР зауваження щодо інформації, що зазначена у такому звіті.</p> <p>АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від СВБ зауважень надає на опрацювання АКО зауваження СВБ.</p> <p>АКО не пізніше третього робочого дня, з дня отримання від АР наданих СВБ до АР зауважень до попереднього звіту про коригування, надає АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку для проведення планового коригування, з урахуванням опрацьованих АКО зауважень від СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування.</p> <p>АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування з урахуванням опрацьованих зауважень СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування, через СУР формує звіт про</p>
--	--	--

коригування та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування звіту про коригування.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування звіту про коригування забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в необхідному обсязі відповідно до звіту про коригування.

АР впродовж двох робочих днів з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування формує та надсилає СВБ Акт коригування.

АР на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП, кошти, вільні від інших зобов'язань, в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування.

Якщо за результатами звіту про коригування має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта коригування.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 цих Правил.

СВБ впродовж трьох робочих днів, з дня отримання Акта коригування у разі згоди із розрахунками АР, підписує Акт коригування та надсилає його АР.

У разі незгоди із даними Акта коригування СВБ протягом трьох робочих днів надсилає АР обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює суперечку.

		<p>У разі ненадання СВБ до АР підписаного Акта коригування у визначений цим додатком термін, до здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними зазначеними у цьому Акті коригування.</p> <p>Якщо СВБ протягом трьох робочих днів, з дня направлення ОСП до СВБ Акта коригування не ініціював суперечку та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта коригування, то такий Акт коригування вважається підписаним СВБ.</p> <p>Повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих після дня отримання АР заяви СВБ про повернення коштів.».</p>
	<p><b>ТОВ «Д.Трейдінг»</b></p> <p><i>Потребує додаткового обговорення оскільки концепція із перерахунком незрозуміла.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти додаток у редакції наведеній вище.</p>
	<p><b>ТОВ «Укренергоекспорт»</b>  Додаток 10 до Правил ринку  Правила врегулювання</p> <p>1. Якщо ППКО надасть АКО оновлені сертифіковані дані комерційного обліку по <u>учаснику</u> ринку (<b>точці комерційного обліку</b>) після 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим, то будь-які розбіжності, виявлені після цього, врегульовуються між ОСП та СВБ, до балансуєної групи якої входять такі учасники ринку, згідно з цими Правилами.</p> <p>2. За умови щодо відхилення <b>оновлених сертифікованих</b> даних комерційного обліку більше ніж на <b>30%</b> від даних, наданих до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим, за ініціювання учасником ринку або АР суперечки може бути здійснено врегулювання для всіх розрахункових періодів розрахункового місяця у період з дати надання АКО <b>оновлених сертифікованих</b> даних комерційного обліку до останнього числа (включно) <u>першого</u> місяця після розрахункового місяця.</p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти додаток у редакції наведеній вище.</p>

	<p>Будь-які події, на які звернули увагу ОСР, ОСП або АР, <b>через 1 місяці</b> після місяця, за який здійснювались розрахунки, описані в розділі V Правил ринку, не повинні тягнути за собою обчислення врегулювання.</p> <p>2. Може бути здійснено врегулювання для всіх розрахункових періодів розрахункового місяця за результатами судового рішення або прийняття рішення НКРЕКП.</p> <p>3. Якщо за результатами судового рішення, прийняття рішення НКРЕКП, розгляду суперечки, будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР здійснюють відповідний перерахунок коштів.</p> <p><i>Пропонується замість «скорегованих даних» визначити «оновлені сертифіковані дані» (як в п.1 цього Додатку).</i></p> <p><i>Для підвищення дисципліни своєчасного формування ППКО даних фактичного споживання, пропонуємо збільшити поріг можливості корегування до 30%, а період можливого корегування зменшити до 1 місяця.</i></p> <p><i>Рішення суду або НКРЕКП не обмежуватися допустимими трьома місяцями.</i></p>	
	<p>ТОВ «Агенція інвестиційного менеджменту» Додаток 10 до Правил ринку Правила <b>коригування попередніх періодів</b> <i>Термін «врегулювання» застосовується в Правилах у значенні «купівля-продаж електроенергії у обсязі небалансів». У цьому Додатку йдеться саме про коригування</i></p> <p>1. Якщо ППКО надасть АКО оновлені сертифіковані дані комерційного обліку по учасниках ринку після <b>23:59 09 числа місяця</b>, наступного за розрахунковим, то будь-які розбіжності, виявлені після цього, врегулюються між ОСП та СВБ, до балансууючої групи якої входять такі учасники ринку, згідно з цими Правилами.</p> <p><del>2. За умови відхилення скорегованих даних комерційного обліку більше ніж на 15 % від даних, наданих до <b>23:59 09 числа місяця</b>, наступного за розрахунковим, може бути здійснено врегулювання для всіх розрахункових періодів розрахункового місяця у період з дати надання АКО</del></p>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти додаток у редакції наведеній вище.</p>

	<p><del>скорегованих даних комерційного обліку до останнього числа (включно) третього місяця після розрахункового місяця виключно в таких випадках:</del></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><del>1) отримання судового рішення щодо перерахунку минулих періодів;</del></li> <li><del>2) ініціювання учасником ринку або АР суперечки;</del></li> <li><del>3) прийняття відповідного рішення НКРЕКП.</del></li> </ol> <p><del>Якщо за результатами судового рішення, прийняття рішення НКРЕКП, розгляду суперечки, будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР здійснюють відповідний перерахунок коштів.</del></p> <p><i>Вважаємо, що пункт не може бути прийнятий у запропонованій редакції через невизначеність низки питань.</i></p> <ol style="list-style-type: none"> <li><i>1. Не зрозуміло, за який саме період визначається відхилення у 15% (година, доба або місяць) та відносно яких даних обліку (за точкою обліку, окремим учасником ринку або СВБ).</i></li> <li><i>2. Не зрозуміло, яким чином мають враховуватися обсяги відхилень, які менше 15%.</i></li> <li><i>3. Рішення суду має виконуватися незалежно від будь-яких додаткових умов (як 15% відхилення та 3 місяці для виконання процедури коригування).</i></li> </ol> <p>3. Будь-які події, описані в пункті 2 цих Правил, на які звернули увагу ОСР, ОСП або АР, через 3 місяці після місяця, за який здійснювались розрахунки, описані в розділі V Правил ринку, не повинні тягнути за собою обчислення врегулювання.</p>	
	<p>ТОВ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Додаток 10 до Правил ринку Правила врегулювання</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Якщо ППКО надасть АКО оновлені сертифіковані дані комерційного обліку по учасниках ринку після <b>23:59 09 числа місяця</b>, наступного за розрахунковим, то будь-які розбіжності, виявлені після цього, врегульовуються між ОСП та СВБ, до балансуєчої групи якої входять такі учасники ринку, згідно з цими Правилами.</li> <li><del>2. За умови відхилення скорегованих даних комерційного обліку більше ніж на 15 % від даних, наданих до 23:59 09 числа місяця, наступного за розрахунковим, може бути здійснено врегулювання для всіх розрахункових періодів розрахункового місяця у період з дати надання АКО скорегованих даних комерційного обліку до останнього</del></li> </ol>	<p><b>Частково враховано</b> За результатами обговорень прийнято рішення викласти додаток у редакції наведеній вище.</p>

	<p><del>числа (включно) третього місяця після розрахункового місяця виключно в таких випадках:</del></p> <p><del>1) отримання судового рішення щодо перерахунку минулих періодів;</del></p> <p><del>2) ініціювання учасником ринку або АР суперечки;</del></p> <p><del>3) прийняття відповідного рішення НКРЕКП.</del></p> <p><del>Якщо за результатами судового рішення, прийняття рішення НКРЕКП, розгляду суперечки, будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР здійснюють відповідний перерахунок коштів.</del></p> <p>3. Будь-які події, описані в пункті 2 цих Правил, на які звернули увагу ОСР, ОСП або АР, через <b>3 6 місяців</b> після місяця, за який здійснювались розрахунки, описані в розділі V Правил ринку, не повинні тягнути за собою обчислення врегулювання.</p> <p><i>В зв'язку з нормативним терміном знання показників лічильників комерційного обліку, можливе значне відхилення фактичного споживання від розрахункового споживання. Пропонуємо вилучити п2 та змінити термін в п3 на 6 місяців</i></p>	
--	---	--

**Додаток 3 до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії Акт-корегування до Акта купівлі-продажу балансуєної електричної енергії**

<p><b>(Додаток відсутній в схваленій редакції)</b></p>	<p align="center"><b>Акт-корегування № _____</b>  <b>до Акта купівлі-продажу балансуєної електричної енергії № _____</b>  згідно з Договором від _____ № _____  м. _____ «__» _____ 20__ року</p> <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» в якості ОСП (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - ПІБ), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт-корегування про наступне:</p> <p>1. Операції постачання балансуєної електричної енергії :</p> <p>1.1. ПІБ отримав, а ОСП поставив балансуєну електричну енергію за _____ (період) в обсягах:</p>	<p align="center"><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного додатку відсутні у схваленій редакції.</p>
--	--	--

Дані	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
За оновленими даними					
За попередніми даними					
Обсяг та вартість корегування, збільшення «+»/зменшення«-»					

Сума збільшення/зменшення вартості балансуючої електричної енергії реалізованої ППБ становить \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

1.2. ОСП отримав, а ППБ поставив балансуючу електричну енергію за \_\_\_\_\_ (період) в обсягах:

Дані	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
За оновленими даними					
За попередніми даними					
Обсяг та вартість корегування, збільшення «+»/зменшення«-»					

Сума збільшення/зменшення вартості балансуючої електричної ОСП становить \_\_\_\_\_ грн  
 \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

Підписанням цього Акту Сторони підтверджують факт здійснення корегування обсягів та вартості балансуючої електричної енергії за період, зазначений у цьому розділі.

2. Припинення взаємних зобов'язань сторонами та сума до сплати:

2.1. Розрахунки ППБ

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважен а ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Розрахунок суми зарахування зустрічних однорідних вимог за оновленими даними					
Суми зарахування зустрічних однорідних вимог, які відображені за попередніми даними					
<b>Сума зарахування зустрічних однорідних вимог до проведення</b>					
Розрахунок суми до сплати (списання з рахунку ескроу) за оновленими даними					
Фактично сплачено грошовими					

коштами за обсяги електричної енергії зазначені у даному акті					
<b>Сума до сплати:</b>  «+» ППБ сплачує ОСП за збільшення обсягів  «-» ОСП повертає кошти ППБ за зменшення обсягів					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі (+/-) \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті/поверненню за балансуєчу електричну енергію: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

**2.2. Розрахунки ОСП**

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Розрахунок суми зарахування зустрічних однорідних вимог за оновленими даними					
Суми зарахування зустрічних однорідних вимог, які відображені за					

попередніми даними					
<b>Сума зарахування зустрічних однорідних вимог до проведення</b>					
Розрахунок суми до сплати (списання з рахунку ескроу) за оновленими даними					
Фактично сплачено грошовими коштами за обсяги електричної енергії зазначені у даному акті					
<b>Сума до сплати:</b> <b>«+» ОСП сплачує ППБ за збільшені обсяги</b> <b>«-» ППБ повертає кошти ОСП за зменшення обсягів</b>					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі (+/-) \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті/поверненню за балансуєчу електричну енергію: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп.).

	<p>3. Цей акт є невід'ємною частиною Договору про врегулювання небалансів електричної енергії, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін. Разом з тим повідомляємо, що згідно з п. 3.5 Статуту, Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» визначено «Товариство здійснює свою діяльність без застосування печатки».</p> <p>Приватне акціонерне товариство _____ (ПІБ)  «Національна енергетична компанія _____ (назва підприємства)  «Укренерго» (ОСП) _____ (код ЄДРПОУ _____)  (код ЄДРПОУ _____) _____  _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи)  _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи)  _____ (підпис) _____ ПІБ _____ (підпис) _____ ПІБ</p>	
--	--	--

<p>(Додаток відсутній в схваленій редакції)</p>	<p style="text-align: center;"><b>Акт-корегування № _____</b>  <b>до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів № _____</b>  згідно з Договором від _____ № _____  м. _____ «__» _____ 20__ року</p> <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» в якості ОСП (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - СВБ), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт на підставі оновленої версії даних комерційного обліку про наступне:</p> <p>2. Операції постачання електричної енергії для врегулювання небалансів</p> <p>1.1. СВБ отримала, а ОСП поставив електричну енергію для врегулювання небалансів за _____ (період) в обсягах:</p>	<p style="text-align: center;"><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного додатку відсутні у схваленій редакції.</p>										
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">Дані</th> <th style="width: 15%;">Обсяг, МВт·год</th> <th style="width: 15%;">Середньозважена ціна за період, грн</th> <th style="width: 15%;">Вартість (без ПДВ), грн</th> <th style="width: 15%;">Податок на додану вартість, грн</th> <th style="width: 15%;">Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="height: 40px;"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Дані	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн				
Дані	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн							

За оновленими даними					
За попередніми даними					
Обсяг та вартість корегування, збільшення «+»/зменшення«-»					

Сума збільшення/зменшення вартості електричної енергії небалансів реалізованої СВБ становить \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

1.2.ОСП отримав, а СВБ поставила електричну енергію для врегулювання небалансів за \_\_\_\_\_ (період) в обсягах:

Дані	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
За оновленими даними					
За попередніми даними					
Обсяг та вартість корегування, збільшення «+»/зменшення«-»					

Сума збільшення/зменшення вартості електричної енергії небалансів реалізованої ОСП становить \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

Підписанням цього Акту Сторони підтверджують факт здійснення корегування обсягів та вартості

небалансів електричної енергії за період, зазначений у цьому розділі.

2. Припинення взаємних зобов'язань сторонами та сума до сплати:

2.1. Розрахунки СВБ

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Розрахунок суми зарахування зустрічних однорідних вимог за оновленими даними					
Суми зарахування зустрічних однорідних вимог, які відображені за попередніми даними					
<b>Сума зарахування зустрічних однорідних вимог до проведення</b>					
Розрахунок суми до сплати (списання з рахунку ескроу) за оновленими даними					
Фактично сплачено грошовими коштами за обсяги електричної					

енергії зазначені у даному акті					
<b>Сума до сплати:</b> «+» СВБ сплачує ОСП за збільшені обсяги «-» ОСП повертає кошти СВБ за зменшення обсягів					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі (+/-) \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті/поверненню за електричну енергію для врегулювання небалансів: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

#### 2.2. Розрахунки ОСП

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Розрахунок суми зарахування зустрічних однорідних вимог за оновленими даними					
Суми зарахування зустрічних однорідних вимог, які відображені за попередніми даними					
<b>Сума зарахування</b>					

зустрічних однорідних вимог до проведення					
Розрахунок суми до сплати (списання з рахунку ескроу) за оновленими даними					
Фактично сплачено грошовими коштами за обсяги електричної енергії зазначені у даному акті					
<b>Сума до сплати:</b>  «+» ОСП сплачує СВБ за збільшені обсяги  «-» СВБ повертає кошти ОСП за зменшення обсягів					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі (+/-) \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті/поверненню за електричну енергію для врегулювання небалансів: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

3. Цей акт є невід'ємною частиною Договору про врегулювання небалансів електричної енергії, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін. Разом з тим повідомляємо, що згідно з п. 3.5 Статуту, Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» визначено «Товариство здійснює свою діяльність без застосування печатки».

	<p>Приватне акціонерне товариство _____ (СВБ)  «Національна енергетична компанія _____  «Укренерго» (ОСП) _____  (код ЄДРПОУ _____)  _____  (посада та ПІБ уповноваженої особи)</p> <p>_____  (підпис)                      ПІБ                      _____  (підпис)                      ПІБ</p>	
<p><b>(Додаток відсутній в схваленій редакції)</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Акт № _____</b>  <b>купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії</b></p> <p style="text-align: center;">згідно з Договором від _____ № _____</p> <p style="text-align: center;">м. _____ «__» _____ 20__ року</p> <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» в якості ОСП (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), який діє на підставі _____ (далі – ПІБ), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</p> <p>1. Операції постачання балансуєчої електричної енергії.</p> <p>1.1. ПІБ отримав, а ОСП поставив балансуєчу електричну енергію в обсягах:</p>	<p><b>Не враховано</b>  Зміни до зазначеного додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

Балансуюча електрична енергія, отримана ППБ						
Період		Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
з	до					
1	2	3	4	5	6	7
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр					
Усього						

Загальна вартість з ПДВ отриманої ППБ балансуючої електричної енергії становить \_\_\_\_\_ грн  
\_\_\_\_\_ коп.

1.2. ОСП отримав, а ППБ поставив балансуючу електричну енергію в обсягах:

Балансуюча електрична енергія, отримана ОСП						
Період		Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
з	до					
1	2	3	4	5	6	7
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр					
Усього						

Загальна вартість з ПДВ отриманої ОСП балансуючої електричної енергії становить \_\_\_\_\_  
грн \_\_\_\_\_ коп.

1.3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належної купівлі-продажу балансуючої електричної енергії у період, зазначений у пунктах 1.1 та 1.2 цього Акта.

1.4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта.

2. Припинення взаємних зобов'язань сторонами та сума до сплати

### 2.1. Розрахунки ППБ

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
ППБ/Сума зарахування зустрічних однорідних вимог					
ППБ/ сума до сплати (списання з рахунку ескроу)					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті (списання з рахунку ескроу) зі сторони ППБ, за балансуєчу електричну енергію: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

### 2.2. Розрахунки ОСП

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
ОСП/Сума зарахування зустрічних однорідних вимог					
ОСП/ сума до сплати (списання з рахунку ескроу)					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті зі сторони ОСП, за балансуєчу електричну енергію: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

	<p>3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про участь у балансуєчому ринку, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.</p> <p>Приватне акціонерне товариство</p> <p>«Національна енергетична компанія _____ (ППБ) «Укренерго» (ОСП) (код ЄДРПОУ _____) _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____)</p> <p>_____ (посада та ПІБ уповноваженої особи) _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи)</p> <p>_____ (підпис) _____ ПІБ _____ (підпис) _____ ПІБ</p>	
<p>(Додаток відсутній в схваленій редакції)</p>	<p style="text-align: center;"><b>Акт № _____</b> <b>купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів</b> згідно з Договором від _____ № _____ м. _____ «__» _____ 20__ року</p> <p>Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» в якості ОСП (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - СВБ), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт про наступне:</p> <p>1. Операції постачання електричної енергії для врегулювання небалансів 1.1. СВБ отримала, а ОСП поставив електричну енергію для врегулювання небалансів в обсягах:</p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни до зазначеного додатку відсутні у схваленій редакції.</p>

Електрична енергія для врегулювання небалансів, отримана СВБ

Період		Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
з	до					
1	2	3	4	5	6	7
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр					
Усього						

Загальна вартість з ПДВ отриманої СВБ електричної енергії для врегулювання небалансів становить \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.

1.2. ОСП отримав, а СВБ поставила електричну енергію для врегулювання небалансів в обсягах:

Електрична енергія для врегулювання небалансів, отримана ОСП

Період		Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн
з	до					
1	2	3	4	5	6	7
дд.мм.ррр р	дд.мм.рррр					
Усього						

Загальна вартість з ПДВ отриманої ОСП електричної енергії для врегулювання небалансів становить \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.

1.3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів в обсягах, зазначених у пунктах 1.1 та 1.2 цього Акта.

1.4. Обсяги та вартість небалансів, зазначені в цьому Акті, можуть бути врегульовані в наступних періодах відповідно до Правил врегулювання, що є додатком 10 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, шляхом складання акта-корегування.

2. Припинення взаємних зобов'язань сторонами та сума до сплати

2.1. Розрахунки СВБ

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважен а ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
СВБ/Сума зарахування зустрічних однорідних вимог					
СВБ/ сума до сплати (списання з рахунку ескроу)					

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті (списання з рахунку ескроу) зі сторони СВБ, за електричну енергію для врегулювання небалансів: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

2.2. Розрахунки ОСП

Найменування	Обсяг, МВт·год	Середньозважен а ціна за період, грн	Вартість без ПДВ, грн.	ПДВ, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
ОСП/Сума зарахування зустрічних однорідних вимог					

ОСП/ сума до сплати (списання з рахунку ескроу)					
---	--	--	--	--	--

Зарахування зустрічних однорідних вимог здійснюється відповідно до умов Договору та на підставі ст. 601 Цивільного кодексу України, ст. 203 Господарського Кодексу України в сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

Сума коштів, яка підлягає оплаті зі сторони ОСП, за електричну енергію для врегулювання небалансів: \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. (сума прописом, в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.).

3. Цей Акт, що є невід'ємною частиною Договору про врегулювання небалансів електричної енергії, складено українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

Приватне акціонерне товариство \_\_\_\_\_ (СВБ)

«Національна енергетична компанія \_\_\_\_\_ (назва підприємства)

«Укренерго» (ОСП) \_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_)

(код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_)

\_\_\_\_\_ (посада та ПІБ уповноваженої особи)

(посада та ПІБ уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(підпис) ПІБ

\_\_\_\_\_  
(підпис) ПІБ

Додаток  
 До таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до  
 проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки  
 регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про  
 затвердження Змін до Правил ринку»

### Редакція пунктів за результатами відкритих обговорень

2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою

якщо  $(FG_{gr,d,z}^{факт} \leq (Wimb_{gr,d,z} \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d} aver(IMSP_{z,t}^{neg})) + Dt_{gr,d,z})$ , то  $AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - W_{cons}_{gr,d,z} - Wsel_{gr,d,z}^{факт}$ ,

інакше якщо  $(FG_{gr,d,z}^{факт} \leq ((Wimb_{gr,d,z} + W_{cons}_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{imb}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d} aver(IMSP_{z,t}^{neg})) + Dt_{gr,d,z})$ , то

$AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wsel_{gr,d,z}^{факт}$ ,

інакше  $AQ_{gr,d,z} = \left( \frac{FG_{gr,d,z}^{факт} - Dt_{gr,d,z}}{N_{gr} \cdot d_{-30}^{d} aver(IMSP_{z,t}^{neg})} + 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wimb_{gr,d,z} - W_{cons}_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{imb} - Wsel_{gr,d,z}^{факт} \right) \cdot \frac{1}{K_{gr,d,z}^{bg}}$ ,

де  $FG_{gr,d,z}^{факт}$  - розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;

$Wimb_{gr,d,z}$  - максимальний обсяг **негативного** небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, що входять до балансуючої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d;

$$Wimb_{gr,d,z} = d_{-30}^{d} \max(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|), \text{ для усіх } Wimb_{mp,t,z} < 0,$$

$N_{gr}$  - кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією ~~у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний»~~.  $N_{gr} = 8$ ;

$d-30^{daver}(IMSP_{z,t}^{neg})$  - середньоарифметична ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем  $d$ ;

$Dt_{gr,d,z}$  - сума залишку дебіторської заборгованості СВБ, до якої включається сума простроченої заборгованості СВБ;

Вл. п.<sub>e</sub> - установлена потужність генеруючої одиниці  $e$ , 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 застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці  $e$ , надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;

$Wcons_{gr,d,z}$  - сума максимальних обсягів споживання по кожній ТКО учасників ринку  $mp$ , що входять до балансуєчої групи СВБ  $gr$ , за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$Wcons_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_{ТКО}^{mp} d-30^d \max Wcons_{ТКО,d,z} ,$$

$Wsel_{gr,d,z}^{факт}$  - сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку  $mp$ , що входять до балансуєчої групи СВБ  $gr$ , за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії **такими учасниками**, по кожному розрахунковому періоду  $t$  у торговий день  $d$  на РДД, що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

$$Wsel_{gr,d,z}^{факт} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wsel_{mp,t,z}^{факт} ,$$

$K_{gr,d,z}^{imb}$  - коефіцієнт небалансу електричної енергії СВБ  $gr$  за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{imb} = d-30^d \max \left( \frac{(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|)}{Wcons_{gr,d,z}} \right),$$

$K_{gr,d,z}^{bg}$ 

- коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ gr, діяльність якої не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та визначається таким чином

$$K_{gr,d,z}^{bg} = \begin{cases} 0.4, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} = 0, \\ 0.6, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{120} = 0, \\ 0.8, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{60} = 0, \\ 1, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{120} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{60} \neq 0 \end{cases},$$

де  $Wsimb_{gr,z}^T$ 

- сумарний небаланс усіх учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за останні 180/120/60 днів відповідно, що розраховується за формулою

$$Wsimb_{gr,z}^T = \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D Wimb_{mp,t,z},$$

де T – кількість торгових днів (180/120/60), що беруться до розрахунку сумарного небалансу усіх учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr;

D – торговий день, який належить до торгових днів T, що беруться до розрахунку сумарного небалансу усіх учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr.

6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою

$$FG_{gr,d,z} = \begin{cases} FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}, \text{ якщо } FO_{gr,d,z} \leq Kt_{gr,d,z}, \\ \max(FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}; FO_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}), \text{ якщо } FO_{gr,d,z} > Kt_{gr,d,z} \end{cases},$$

де  $FO_{gr,d,z}$  – сума потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути у СВБ gr за результатами її участі на балансуєчому ринку, що розраховується за формулою

$$FO_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sel} \cdot K_{gr,d,z}^{bg} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{cons}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d,aver} (IMSP_{z,t}^{neg}) + Dt_{gr,d,z},$$

де  $Wsel_{gr,d,z}$  – сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку  $mp$ , що входять до балансувальної групи СВБ  $gr$ , за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії **такими учасниками**, по кожному розрахунковому періоду  $t$  у торговий день  $d$ , що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

$$Wsel_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wsel_{mp,t,z} ,$$

$K_{gr,d,z}^{sel}$  – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власних генеруючих одиниць  $e$  та визначається за формулою

$$K_{gr,d,z}^{sel} = \begin{cases} \frac{Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} , \\ \frac{Wsel_{gr,d,z} - 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} + Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} , \end{cases}$$

$K_{gr,d,z}^{cons}$  – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власних генеруючих одиниць  $e$  та розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{cons} = \begin{cases} 0, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wsel_{gr,d,z}, \\ Kimb_{gr,d,z}^{d-30}, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wsel_{gr,d,z}, \end{cases}$$

$K_{gr,d,z}^{Kt}$  – коефіцієнт, що визначає рівень кредиторської заборгованості СВБ.  $K_{gr,d,z}^{Kt} = 0, 8$ ;

$Kt_{gr,d,z}$  – сума залишку кредиторської заборгованості СВБ.

додаток 10 до Правил ринку

2.2. Визначення суми коштів списання/нарахування за небаланс для СВБ  $b$  за результатами коригування за кожний розрахунковий період  $t$  у зоні  $z$  розраховується за формулою

$$CRG_{b,z,t} = REA_{b,z,t} - CIEQ_{b,z,t}$$

де  $REA_{b,z,t}$  – сума коштів нарахування/списання для СВБ  $b$  за кожний розрахунковий період  $t$  розрахункового місяця у зоні  $z$  відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку (грн), що визначається за формулою

$$REA_{b,z,t} = \begin{cases} REQ_{b,z,t} \times \min(IMSP_{z,t}; PDAM_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), \text{ якщо } REQ_{b,z,t} > 0, \\ REQ_{b,z,t} \times \max(IMSP_{z,t}; PDAM_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), \text{ якщо } REQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, \text{ якщо } REQ_{b,z,t} = 0 \end{cases}$$

де  $REQ_{b,z,t}$  – небаланс електричної енергії СББ  $b$  за кожний розрахунковий період  $t$  розрахункового місяця у зоні  $z$  відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, МВт·год;