

№ 957 від 04.08.2023

На № _____ від _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» надає зауваження до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначених проєктів.

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

 Олег Бова



Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції | Обґрунтування |
|--|---|---------------|
| <p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn}))}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$;</p> $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$ $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$ | <p>Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.</p> | |

| | | |
|---|---|--|
| <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p> | | |
| <p>5.14.5. У кожній зоні величина нарахування/списання коштів одиниці постачання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що</p> | <p>Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.</p> | |

працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуючої електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави, обчислюється за формулами:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in T} (REC_{z,rtu})) > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn})$ нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто

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

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

д $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуючої електричної енергії на завантаження зони для активації балансуючої електричної енергії на завантаження на балансуючому ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z , отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження

за кожен ОРЧ та активованих обсягів балансуєної електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))};$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})))$ списання коштів за активовану балансуєну електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуєну електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

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

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

| | | |
|---|---|---|
| <p>активованих обсягів балануючої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right $ | | |
| <p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:</p> <p>17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на поточний поточний рахунок ОСН;</p> <p>15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> | <p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:</p> <p>15:00 за 1 день до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів;</p> <p>17:00 за 2 дні до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> | <p>Пропонуємо залишити діючі терміни надання фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку, а також зменшити термін надання фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії, враховуючи вартість грошей, які будуть вилучені з обороту.</p> |
| <p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> | <p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо повернення фінансової гарантії шляхом зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> | <p>Редакційне уточнення.</p> |
| <p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СББ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СББ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СББ із зазначенням причин відмови.</p> | <p>6.1.19. АР протягом трьох днів з дня отримання запиту СББ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СББ або відмовляє у поверненні</p> | <p>Пропонуємо залишити повернення грошової гарантії за запитом СББ протягом трьох робочих днів.</p> <p>Зважаючи на наявну практику, пов'язану з відмовою у поверненні</p> |

| | | |
|--|--|---|
| <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Не допускається відмова від повернення фінансової гарантії, якщо після повного або часткового повернення фінансової гарантії внаслідок виконання запиту СВБ, розмір фінансової гарантії, повернення якої не вимагається, перевищує або є рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави, та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>частини фінансової гарантії, пропонуємо конкретизувати випадки можливостей для відмови АР в її повернення.</p> <p>Зокрема, пропонуємо передбачити, що у разі дотримання СВБ вимог щодо необхідних розмірів гарантії (розрахованих відповідно до пункту 6.1.11), достатніх для покриття заборгованості перед ОСП, відмова АР від повного або часткового повернення фінансової гарантії не допускається.</p> |
|--|--|---|

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

Щодо надання зауважень та пропозицій

ДП «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого 26 липня 2023 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» щодо запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу) та визначення стану ОЕС України з урахуванням обсягу примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера у разі виникнення аварійних ситуацій в ОЕС України, надає відповідні зауваження та пропозиції.

Додаток на 5 арк.

Віце-президент

Хартмут ЯКОБ

Ю. Нікульшин
(044) 206-97-39
y.nikulshin@direkcy.atom.gov.ua



24584661 - Державне підприємство НАЕК "Енергоатом"
№01-15650/50-вих від 04.08.2023
КЕП (Підписання): Якоб Хартмут 04.08.2023 12:00
3ED5083160DBC59B0400
000087E1050036510A01



24584661 - Державне підприємство НАЕК "Енергоатом"
№01-15650/50-вих від 04.08.2023
КЕП (Підписання проєкту): Якоб Хартмут 04.08.2023 12:00
3ED5083160DBC59B0400
000087E1050036510A01

Зауваження та пропозиції**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

щодо запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу) та визначення стану ОЕС України з урахуванням обсягу примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера у разі виникнення аварійних ситуацій в ОЕС України

| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП | Обґрунтування |
|--|--|--|
| Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 | | |
| <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий в уповноваженому банку учасником ринку, для забезпечення фінансової гарантії.</p> | <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий СВБ в уповноваженому банку для забезпечення грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів, укладеним між ОСП та СВБ.</p> | <p>Редакційне уточнення. Пропонуємо деталізувати визначення задля загального розуміння.</p> |
| <p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> <p>$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t}$,</p> <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn}))}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ | <p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn})$,</p> <p>$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t}$,</p> <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn})$,</p> | <p>Оскільки дані зміни до Правил ринку, зокрема, направлені на вирішення проблемних питань, пов'язаних із виникненням у учасників ринку небалансів електричної енергії виключно внаслідок примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера та аварійних ситуацій в ОЕС України, пропонуємо внести зміни до пунктів 5.13.3, 5.14.1 та 5.14.2 Правил ринку,</p> |

| | | |
|--|---|--|
| <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$;</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$,</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$,</p> <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$,</p> <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$,</p> <p>де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$,</p> <p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу</p> | <p>$IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right$,</p> <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu}) + \sum_{rtu \in t} (FABE_{e,z,rtu}^{up})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$;</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$,</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$,</p> <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$,</p> <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$,</p> <p>де $REC_{z,rtu}$ – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$FABE_{e,z,rtu}^{up}$ – обсяг примусового збільшення відпуску або зменшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування е на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$FABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – обсяг примусового зменшення відпуску або збільшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування е на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> | <p>виклавши їх в запропонованій редакції, які дозволять уникнути появи у учасників ринку необґрунтованих, як позитивних так і негативних небалансів електричної енергії внаслідок надання команд диспетчером НЕК «Укренерго» поза алгоритмом балансуєчого ринку.</p> |
|--|---|--|

| | | |
|---|--|--|
| <p>електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p> | <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p> | |
| <p>5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці надання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання послуг з балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases},$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП e, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за</p> | <p>5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці надання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання послуг з балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FBE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FBE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FBE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FBE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} + FBE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn} - FBE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases},$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП e, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою</p> $aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$ | |

| | | |
|--|--|--|
| <p>формулою</p> $aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$ <p>де $MQ_{e,z,t}$ – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;</p> <p>$FPQ_{e,z,t}$ – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ е відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою</p> $FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$ <p>де $P_{e,z,rtu}$ – потужність одиниці постачання послуг з балансування е для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;</p> <p>RTU – одиниця реального часу.</p> | <p>де $MQ_{e,z,t}$ – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;</p> <p>$FPQ_{e,z,t}$ – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ е відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою</p> $FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$ <p>де $P_{e,z,rtu}$ – потужність одиниці постачання послуг з балансування е для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;</p> <p>RTU – одиниця реального часу.</p> | |
| <p>5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансує електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансує електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансує електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансує електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases},$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням</p> | <p>5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансує електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансує електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансує електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансує електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} + FABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up} - FABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases},$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансує електричної енергії та розраховується за формулою</p> | |

| | | |
|---|---|--|
| <p>резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою</p> $aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0).$ | $aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0).$ | |
|---|---|--|

від 02.08.2023 № 487/2023

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

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

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 26.07.2023 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinky>

Додаток:

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» в 1 екз. на 2 стор.

**З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність від 26.12.2022 № 023/2023)**

Наталія Коробенко

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП | Обґрунтування |
|--|---|---|
| <p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на поточний рахунок ОСП;</p> <p>15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> | <p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на рахунок ескроу ФГ учасника ринку.</p> <p>15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> | <p>Необхідно конкретизувати, що грошові кошти зараховуються саме на рахунок ескроу ФГ Учасника ринку, а не ОСП.</p> |
| <p>6.1.8. АР може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією шляхом повернення коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або повернення до фінансової установи оригіналу фінансової гарантії, або шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>Не зрозуміло в яких випадках ОСП може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією. Після конкретизації, можливо слід додати відмову ОСП шляхом перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> | <p>Потребує обговорення.</p> |
| <p>Редакція відсутня.</p> | <p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr,d-30mid(IMSPr,t)} + Dt_{gr,d,z}$ <p>При розрахунку суми ФГ для виробника електричної енергії, який є СВБ та не має інших учасників ринку у своїй балансуєчій групі, а також для СВБ, яка має у складі своєї балансуєчої групи учасника, який є виробником електричної енергії, використовується значення максимального обсягу негативного небалансу з урахуванням команд на завантаження/розвантаження такого учасника.</p> | <p>На разі ОСП здійснює розрахунок ФГ для зазначених СВБ без урахування команд на завантаження/розвантаження таких учасників, що призводить до необ'єктивних та несправедливих розрахунків зі сторони АР.</p> |
| <p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> | <p>6.1.19. АР протягом п'яти трьох днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> | <p>Пропонуємо залишити абзац 1 п. 6.1.19 у діючій редакції. П'ять днів на розгляд запиту – занадто багато та необґрунтовано.</p> |

| | | |
|---|--|--|
| <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | |
| <p>Редакція відсутня.</p> | <p>6.1.20. За умови письмового запиту СББ грошова гарантія повертається СББ шляхом надання ОСП уповноваженому банку платіжного доручення на перерахування з рахунку ескроу СББ для фінансових гарантій на поточний рахунок СББ відповідної суми коштів за умови забезпечення останньою гарантії виконання фінансових зобов'язань наступного періоду. Якщо така гарантія не надана, ОСП повертає на поточний рахунок СББ виключно надлишок коштів, що виник за результатами перерахунку фінансових зобов'язань чергового періоду.</p> | <p>Приведення у відповідність до попередніх пунктів</p> |
| <p>3.5. СББ зобов'язана:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СББ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СББ; 2) дотримуватися Правил ринку; 3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку. 4) надати ОСП інформацію, включаючи контактну інформацію учасника ринку, та зберігати інформацію відповідно до Правил ринку; 5) відкрити в одному із уповноважених банків рахунок ескроу СББ для поповнення коштів за цим договором та повідомити ОСП його розрахункові реквізити; 6) повідомляти ОСП про зміни реквізитів рахунку ескроу СББ не пізніше, ніж за два робочі дні до настання таких змін; 7) здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СББ відповідно до Правил ринку. | <p>3.5. СББ зобов'язана:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СББ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СББ; 2) дотримуватися Правил ринку; 3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку. 4) надати ОСП інформацію, включаючи контактну інформацію учасника ринку, та зберігати інформацію відповідно до Правил ринку; 5) відкрити в одному із уповноважених банків: <ul style="list-style-type: none"> - рахунок ескроу для поточних розрахунків СББ; - рахунок ескроу для фінансових гарантій, та повідомити ОСП їх розрахункові реквізити; 6) повідомляти ОСП про зміни реквізитів рахунків ескроу СББ не пізніше, ніж за два робочі дні до настання таких змін; 7) здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СББ відповідно до Правил ринку. | <p>Для конкретизації, які саме рахунки має відкривати СББ.</p> |

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення



Наталія Коробенко



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

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

№ _____

Про надання пропозицій та зауважень
до проєкту змін в Правила ринку

Надаємо пропозиції НЕК «Укренерго» та зауваження до проєкту змін до Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, опублікованого на сайті НКРЕКП 26.07.2023.

Водночас звертаємо увагу на низку зазначених у зауваженнях обставин, що стосуються обчислення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії та технічних можливостей для впровадження змін, які тягнуть за собою пропозиції Регулятора.

Ситуації, пов'язані із виникненням у учасників ринку небалансів внаслідок примусового зменшення навантаження, які обговорювалися на нараді НКРЕКП 08.11.2022, 07.12.2022 та 09.12.2022, виникають здебільшого саме через наслідки бойових дій. Інші випадки обмежень споживачів в енергосистемі, не пов'язані із наслідками бойових дій (в тому числі і ті, що відбулися в результаті спрацювання автоматики), в переважній більшості є немасштабними і не чинять суттєвого впливу на обсяги небалансів та розрахунки постачальників. Крім цього, локальні обмеження, в мережах ОСР можуть виникати щодня і застосовуватися до невеличкого числа споживачів, яким постачає лише один постачальник. Але відповідно до запропонованих Регулятором змін такі обмеження впливатимуть на ціноутворення всього балансуючого ринку.

Тому вважаємо за доцільне запропоновані НКРЕКП зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. Правил ринку, з урахуванням зауважень НЕК «Укренерго», вносити до Постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022. Відповідний проєкт змін надаємо у додатках до цього листа.

Також пропонуємо в розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів, визначати ціну небалансу (IMSP) на рівні ціни РДН. Це пов'язано з тим, що обчислення нового показника $REC_{z,rtu}$ потребує створення спеціальної методики, яка повинна регламентувати розрахунок цього показника і бути затвердженою Регулятором після відкритих громадських обговорень. Адже наразі немає технічних можливостей проводити оперативний збір даних по всім споживачам та визначати точні обсяги невідпущеної їм енергії в результаті обмеження, оскільки серед таких споживачів велика частка тих, що не оснащені автоматизованими системами збору даних комерційного обліку (зокрема населення, споживачі групи «Б»).

Також запропоновані Регулятором зміни у формулах визначення стану системи обов'язково тягнуть за собою внесення змін до програмного забезпечення (ПЗ) СУР, адже



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

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

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/38370

від 07.08.2023

відповідно до п.1.11.1. Правил ринку за допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведення необхідних розрахунків, реєстрація ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії. Відповідно всі розрахунки, необхідні для визначення ціни небалансу IMSR та стану системи, проводяться в СУР автоматично. Внесення таких змін в програмне забезпечення СУР потребує пошуку додаткового фінансування, часу на розробку/погодження технічного завдання та безпосередньо виконання робіт. З огляду на те, що в проєкті змін до Правил ринку, запропонованому Регулятором, передбачається, що зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. набувають чинності з моменту прийняття постанови, НЕК «Укренерго» не матиме часу для внесення змін в програмне забезпечення СУР. Також наразі першочерговим завданням для внесення змін в ПЗ СУР є впровадження змін, необхідних для застосування рахунків ескроу на балансуючому ринку.

Але у випадку із визначенням ціни на рівні РДН можливо застосувати інші технічні підходи для вирішення питання із розрахунком ціни небалансу в СУР.

Також звертаємо особливу увагу на те, що впровадження рахунків ескроу для фінансових гарантій на балансуючому ринку не вичерпується змінами в пункти Правил ринку, які містяться в оприлюдненому Регулятором проєкті. Тому наразі НЕК «Укренерго» опрацьовує пакет відповідних змін для подання на розгляд НКРЕКП.

Разом з цим висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених пропозицій та просимо звертатись в разі такої необхідності.

Додатки:

1. Пропозиції та зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту змін в Постанову НКРЕКП від 14.03.2018 №307 на 7 арк. в 1 прим.
2. Проєкт змін до Постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №307 на 2 арк. в 1 прим.

Директор
з ринкових операцій

Стремоух О.В.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
Зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Редакція НЕК «Укренерго» | Обґрунтування редакції НЕК «Укренерго» |
|--|---|--|
| Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» | | |
| 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, крім пункту 1 та пункту 3 Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше набрання чинності підпунктом 1 пункту 1 Змін до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року № 109. | 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, крім пункту 1 та пункту 3, пункту 4 Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше набрання чинності підпунктом 1 пункту 1 Змін до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року №109. | <i>Пункт 4 змін передбачає змінив Додаток 1 до Правил ринку, пов'язані із впровадженням рахунків ескроу для фінансових гарантій. Вони не можуть набуті чинності раніше, ніж зміни для впровадження фінансових гарантій на балансуючому ринку.</i> |
| Проект змін до Правил ринку | | |
| 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ... рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий в уповноваженому банку учасником ринку, для забезпечення фінансової гарантії. | Без зауважень | Без зауважень |
| 5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт-год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})}} \right ,$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})} > \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}$, $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})} = \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}$, $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}} \right ,$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})} > \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})}$, де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$; $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$, $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт-год, що розраховується за формулою $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum ABE_{e,z,rtu}^{up}$ де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт-год, що розраховується за формулою | 5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт-год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})}} \right ,$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})} > \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}$, $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})} = \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}$, або якщо в розрахунковому періоді одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії. $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in ((ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})}} \right ,$ якщо $\sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{dn})} > \sum_{rtu \in (ABE_{z,rtu}^{up})} + \sum_{rtu \in (REC_{z,rtu})}$, де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$; $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$, $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт-год, що розраховується за | 1) Разом із зауваженнями до проєкту змін в Правила ринку, <u>пропонуємо подані Регулятором зміни в до п.5.13.3. та п.5.14.5. з урахуванням зауважень НЕК «Укренерго» вносити не до Правил ринку, а до Постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022.</u> оскільки вони стосуються ситуацій, що на практиці є наслідками бойових дій. А саме, викривлення стану системи, внаслідок яких постачальники несуть збитки через свій позитивний небаланс, виникають лише у тих розрахункових періодах, коли <u>одночасно</u> відбулися суттєві (на великий обсяг) <u>обмеження генерації та споживачів</u> для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій. Інші випадки обмежень споживачів в енергосистемі, які не пов'язані із наслідками бойових дій, в переважній більшості є немасштабними і тому не чинять суттєвого впливу на обсяги небалансів та розрахунки постачальників. Крім цього локальні обмеження в мережах ОСР можуть виникати щодня і застосовуватися до невеличкого числа споживачів, яким постачає лише один постачальник, при цьому такі обмеження не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Водночас у запропонованій Регулятором редакції змін ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку. 2) Пропонуємо в розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів, визначати ціну небалансу (IMSP) на рівні ціни РДН з наступних причин: а) Запропоновані зміни до формули стану системи в п.5.13.3. та п.5.14.5. потребують обчислення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії $REC_{z,rtu}$. Команди на застосування обмежень споживачів надаються ОСП операторам розподільчих мереж (ОСР) шляхом доведення до них величини потужності, на яку потрібно знизити навантаження. Відключення споживачів проводить безпосередньо ОСР. Обмеження застосовуються до різних груп споживачів, серед яких велика частка таких, що не оснащені автоматизованими системами збору даних |

| | | |
|---|---|--|
| <div><div>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$</div><div><p>де $REC_{z,rtu}$ — обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p><p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуемого ринку пропозиції на балансуочу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p><p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуоча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$</div><div><p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуемого ринку пропозиції на балансуочу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p></div><div><p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуочої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуочому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p></div><div><p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуочої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуочому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p></div></div> | <div><div>$\text{формулою } ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$</div><div><p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуоча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p></div><div>$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$</div><div><p>де $REC_{z,rtu}$ — обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год;</p><p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуемого ринку пропозиції на балансуочу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p><p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуоча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$</div><div><p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуемого ринку пропозиції на балансуочу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p></div><div><p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуочої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуочому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p></div><div><p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуочої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуочому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p></div></div> | <div><p>комерційного обліку (зокрема населення, споживачі групи «Б»). Через це оперативний збір даних по таким споживачам неможливий. Тому для визначення показника $REC_{z,rtu}$ потрібно розробити спеціальну методику, яка би регламентувала розрахунок цього показника і була би затверджена Регулятором після відкритих громадських обговорень. Відповідно розробка зазначеної методики потребує додаткового часу.</p></div> <div><p>б) Зміни формул розрахунку стану системи обов'язково тягнуть за собою внесення змін до програмного забезпечення (ПЗ) Системи управління ринком (СУР), адже відповідно до 1.11.1. Правил ринку за допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведення необхідних розрахунків, реєстрація ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії. Відповідно всі розрахунки, необхідні для визначення ціни небалансу IMSP та стану системи, проводяться в СУР автоматично. Внесення таких змін в програмне забезпечення СУР потребує пошуку додаткового фінансування та часу на розробку/погодження техзавдання та безпосередньо виконання робіт. З огляду на те, що в проєкті змін до Правил ринку, запропонованих регулятором, передбачається, що зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. набувають чинності з моменту ухвалення постанови, НЕК «Укренерго» не матиме часу для внесення змін в програмне забезпечення СУР. Крім цього, наразі першочерговим завданням для внесення змін в ПЗ СУР є впровадження змін, необхідних для впровадження рахунків ескроу на БР. Тому зараз неможливо швидко впровадження запропонованих Регулятором змін в формули п.5.13.3. п.5.14.5. Правил ринку. Але у випадку із визначенням ціни на рівні РДН можливо застосувати інші підходи для вирішення питання із розрахунком ціни небалансу в СУР.</p></div> <div><p>3) Пропонується видалити із визначення обмежень випадки обмеження споживачів спрацювання спеціальної автоматики вимкнення навантаження. Адже спрацювання автоматики в тому числі в мережах ОСР можуть траплятися щодня і стосуватися обмеженого кола споживачів, які споживають невеликі обсяги електроенергії, і не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Але у запропонованій редакції ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.</p></div> |
| <div><p>5.14.5. У кожній зоні величина нарахування/списання коштів одиниці постачання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуочої електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави, обчислюється за формулами:</p></div> <div><p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in T} (REC_{z,rtu})) > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn})$ нарахування коштів за активовану балансуочу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуочої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуочу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною</p></div> | <div><p>5.14.5. У кожній зоні величина нарахування/списання коштів одиниці постачання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуочої електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави, обчислюється за формулами:</p><p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in T} (REC_{z,rtu})) > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn})$ нарахування коштів за активовану балансуочу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуочої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуочу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною)</p></div> | <div><p>Пропонуємо не вносити зміни з огляду на пропозицію до п.5.13.3. Правил ринку.</p></div> |

останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто

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

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

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

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

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})))$ списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

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

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

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

активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто

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

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

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

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

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} (SBE_{e,z,t}^{up} + \sum_{rtu \in t} (REC_{z,rtu})))$ списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

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

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

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

| | | |
|---|--|---|
| <p>5.14.6. Наведені у пункті 5.14.5 цієї глави нарахування/списання сумуються за кожним розрахунковим періодом t за кожним ППБ р, який надає одиниці постачання послуг з балансування е, для всіх зон z у спосіб, наведений нижче, та нараховуються/списуються з рахунку А-А таким чином</p> | <p>Без зауважень</p> | <p>Без зауважень</p> |
| <p>6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше: 17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на поточний рахунок ОСП; 15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.</p> | <p>Без зауважень</p> | <p>Без зауважень</p> |
| <p>6.1.8. АР може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією шляхом повернення коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або повернення до фінансової установи оригіналу фінансової гарантії, або шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>Без зауважень</p> | <p>Без зауважень</p> |
| <p>6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:</p> <p>1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ.</p> <p>Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.</p> <p>2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13</p> | <p>6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:</p> <p>1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ.</p> <p>Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.</p> <p>2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку</p> | <p><i>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</i></p> |

| | | |
|---|--|---|
| <p>січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.</p> | <p>України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.</p> <p>Учасник ринку зобов'язаний мати діючий рахунок ескроу для ФГ до d-5 торгового дня. У випадку відсутності в учасника ринку рахунку ескроу ФГ до нього застосовуються заходи, передбачені п.1.7.1 та 1.7.2.</p> | <p><i>Необхідно зафіксувати термін відкриття учасником ринку рахунку ескроу для ФГ та гарантовано забезпечити можливості надання ФГ.</i></p> |
| <p>6.1.15. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> | | |
| <p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p>6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.</p> <p>Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.</p> <p>Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.</p> | <p><i>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</i></p> |
| <p>6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП відповідної суми коштів у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ.</p> <p>У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєної групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути</p> | <p>6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію для перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП зі спеціальним режимом використання відповідної суми коштів для погашення простроченої дебіторської заборгованості за актом купівлі-продажу і повідомити про це відповідну СВБ.</p> <p>У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєної групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його</p> | <p><i>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</i></p> |

| | | |
|---|---|--|
| в такої СВБ в результаті її участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d. | договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такої СВБ в результаті її участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d. | |
| <p align="center">Додаток 1 до Правил ринку Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії</p> | | |
| <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або рахунку ескроу ФГ, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуєчої групи;</p> <p>3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;</p> <p>4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;</p> <p>6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;</p> <p>7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;</p> <p>8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.</p> | <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або рахунку ескроу ФГ, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуєчої групи;</p> <p>3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;</p> <p>4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;</p> <p>6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;</p> <p>7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;</p> <p>8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.</p> | <p>Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.</p> |

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо змін в постанову НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану»

| Поточна редакція | Пропозиції НЕК «Укренерго» | Обґрунтування |
|------------------|--|---|
| Норма відсутня | <p>пп.9 п.1. Для розрахункових періодів, в яких одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій у кожній зоні з ціна (у грн/МВт·год) небалансу (IMSP_{z,t}) для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається на рівні ціни РДН (PDAM_{z,t}) в зоні z для цього розрахункового періоду, грн/МВт·год.</p> | <p>1) Разом із зауваженнями до проекту змін в Правила ринку, <u>пропонуємо подати Регулятором зміни в до п.5.13.3. та п.5.14.5. з урахуванням зауважень НЕК «Укренерго» вносити не до Правил ринку, а до Постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022</u>, оскільки вони стосуються ситуацій, що на практиці є наслідками бойових дій.</p> <p>А саме, викривлення стану системи, внаслідок яких постачальники несуть збитки через свій позитивний небаланс, виникають лише у тих розрахункових періодах, коли <u>одночасно</u> відбулися суттєві (на великий обсяг) <u>обмеження генерації та споживачів</u> для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій. Інші випадки обмежень споживачів в енергосистемі, які не пов'язані із наслідками бойових дій, в переважній більшості є немасштабними і тому не чинять суттєвого впливу на обсяги небалансів та розрахунки постачальників. Крім цього локальні обмеження в мережах ОСР можуть виникати щодня і застосовуватися до невеличкого числа споживачів, яким постачає лише один постачальник, при цьому такі обмеження не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Водночас у запропонованій Регулятором редакції змін ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.</p> <p>2) Пропонуємо в розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів, визначати ціну небалансу (IMSP) на рівні ціни РДН з наступних причин:</p> <p>а) Запропоновані зміни до формули стану системи в п.5.13.3. та п.5.14.5. потребують обчислення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії $RE_{C,z,tu}$. Команди на застосування обмежень споживачів надаються ОСП операторам розподільчих мереж (ОСР) шляхом доведення до них величини потужності, на яку потрібно знизити навантаження. Відключення споживачів проводить безпосередньо ОСР. Обмеження застосовуються до різних груп споживачів, серед яких велика частка таких, що не оснащені автоматизованими системами збору даних комерційного обліку (зокрема населення, споживачі групи «Б»). Через це оперативний збір даних по таким споживачам неможливий. Тому <u>для визначення показника $RE_{C,z,tu}$ потрібно розробити спеціальну методику</u>, яка би регламентувала розрахунок цього показника і була би затверджена Регулятором після відкритих громадських обговорень. Відповідно розробка зазначеної методики потребує додаткового часу.</p> <p>б) Зміни формул розрахунку стану системи обов'язково тягнуть за собою внесення змін до програмного забезпечення (ПЗ) Системи управління ринком (СУР), адже відповідно до 1.11.1. Правил ринку за допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведення необхідних розрахунків, реєстрація ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії. Відповідно всі розрахунки, необхідні для визначення ціни небалансу IMSP та стану системи, проводяться в СУР автоматично.</p> |

| | | |
|----------------|----------------------------------|---|
| | | <p>Внесення таких змін в програмне забезпечення СУР потребує пошуку додаткового фінансування та часу на розробку/погодження техзавдання та безпосередньо виконання робіт. З огляду на те, що в проєкті змін до Правил ринку, запропонованих регулятором, передбачається, що зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. набувають чинності з моменту ухвалення постанови, НЕК «Укренерго» не матиме часу для внесення змін в програмне забезпечення СУР. Крім цього, наразі першочерговим завданням для внесення змін в ПЗ СУР є впровадження змін, необхідних для впровадження рахунків ескроу на БР. Тому зараз неможливо швидко впровадження запропонованих Регулятором змін в формули п.5.13.3. п.5.14.5. Правил ринку. Але у випадку із визначенням ціни на рівні РДН можливо застосувати інші підходи для вирішення питання із розрахунком ціни небалансу в СУР.</p> <p>3) Пропонується видалити із визначення обмежень випадки обмеження споживачів спрацювання спеціальної автоматики вимкнення навантаження. Адже спрацювання автоматики в тому числі в мережах ОСР можуть траплятися щодня і стосуватися обмеженого кола споживачів, які споживають невеликі обсяги електроенергії, і не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Але у запропонованій редакції ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.</p> |
| Норма відсутня | пп.9-26 п.1. вважати пп.10-27 п. | У зв'язку із змінами до пп.9.п.1. |

Вих. № 07.08.2023- 1
від 07 серпня 2023 року

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

адреса: 03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19;

Телефон: [+380 \(44\) 204-48-27](tel:+380442044827)

E-mail: box@nerc.gov.ua

Щодо висловлювання пропозиції та зауважень по

проєкту рішення, опублікованого 26.07.2023 р., що має ознаки регуляторного акту,

Сфера Електроенергія, Номер проєкту рішення 111,

Назва проєкту рішення «Про затвердження Змін до Правил ринку»

ПРОПОЗИЦІЯ

ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН», як постачальника електричної енергії

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН»

(ідентифікаційний код юридичної особи: 43231355, місцезнаходження: 01133, місто Київ, вул. Генерала Алмазова, будинок 18/7), (надалі також – «Заявник», ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН», «Товариство») є суб'єктом ринку електричної енергії та здійснює свою діяльність на підставі ліцензії з постачання електричної енергії споживачу, виданої згідно Постанови НКРЕКП від 03 жовтня 2019 року № 2031 «Про видачу ліцензій з постачання електричної енергії споживачу ТОВ «АТБ ЕНЕРГО», ТОВ «БІЗНЕС-ІНВЕСТМЕНТ», ТОВ «ЕНЕРГОБАЗІС», ТОВ «ІЕК «М2», ТОВ «ІНТЕРБІС», **ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН»,** ТОВ «ТАЙГЕР ОЙЛ», ТОВ «УКРЕНЕРГО-ТРЕЙД», ТОВ «ШОСТКИНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВЕНЕРГОРЕМОНТ», що опублікована за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/acts/pro-vidachu-litsenzyi-z-postachannya-elektrichnoi-enerгии-spozhyvachu-tov-atb-energo-tov-biznes-investment-tov-energobazys-tov-iek-m2-tov-interbis-tov-nyu-enerdzh-yukreyn-tov-t-616da36a121cb>

Як учасник ринку електричної енергії, *Товариство* неодноразово зверталося в різні інстанції щодо питання покладення на учасників ринку обов'язку здійснювати перерахування грошових коштів у вигляді фінансової гарантії (ФГ) для забезпечення виконання зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **на поточний рахунок Оператора системи передачі (ОСП) замість рахунку умовного зберігання – ескроу.**

Тому, ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН» **цілком підтримує ініціативу НКРЕКП щодо внесення відповідних змін** до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що має на меті запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу) (надалі за текстом – «Правил ринку»).

При цьому, Товариство має пропозиції та зауваження на підставі наступних міркувань.

1. З аналізу офіційної інформації розміщеної на сайті <https://reyestr.court.gov.ua/> Єдиного державного реєстру судових рішень вбачається, що заборгованість Оператора системи передачі (ОСП) зростають, що має негативний вплив на спроможність вчасно і у повному обсязі виконувати фінансові зобов'язання ОСП перед учасниками ринку, а саме СВБ щодо повернення грошової фінансової гарантії.

2. Також з аналізу офіційної інформації розміщеної на сайті <https://reyestr.court.gov.ua/> Єдиного державного реєстру судових рішень вбачається, що більшість судових рішень, де ОСП є відповідачем, виносяться на користь позивачів – цей факт є додатковим негативним впливом на фінансову спроможність вчасно і у повному обсязі виконувати Оператором системи передачі зобов'язання перед учасниками ринку, у тому числі і щодо своєчасного повернення грошової фінансової гарантії.
3. Наявність можливості для СВБ розміщувати грошову фінансову гарантію на **рахунку умовного зберігання – ескроу надає можливість учаснику ринку отримувати відсотки, як додатковий дохід на залишок на такому рахунку або ж, як компенсацію від вимушеного звернення учасником ринку (СВБ) до банків** для отримання поповнення обігових коштів у тому разі, коли не вистачає обігових коштів, маючи «заморожені» кошти, як грошова фінансова гарантія на поточному рахунку ОСП без оперативного механізму їх повернення. При цьому, відсутність можливості розміщення грошової фінансової гарантії СВБ на рахунку умовного зберігання – ескроу, призводить до додаткових витрат СВБ у вигляді сплачених відсотків банкам за користування займаними коштами.
4. Також хочемо зауважити, що наявність такої можливості, як розміщення грошової фінансової гарантії на **рахунку умовного зберігання – ескроу, ніяким чином не впливає на саму методику розрахунку небалансів СВБ, що забезпечується цією грошовою чи банківською фінансовою гарантією, бо розміщення грошових коштів на рахунку умовного зберігання – ескроу – це є лише додатковим фінансовим інструментом для здійснення оплати фінансової гарантії.**
5. Більш того, на ринку постачання електричної енергії вже існує позитивна практика застосування **рахунків умовного зберігання – ескроу на балансуєчому ринку, що також є підтвердженням можливості та позитивного впливу застосування рахунків умовного зберігання – ескроу.**

Отже, на підставі вищенаведеного маємо наступні пропозиції:

1. Внести відповідні 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 має на меті запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу), які передбачені Проектом постанови № 111, опублікованого на сайті НКРЕКП 26.07.2023 р., **які набирають чинності з 01 жовтня 2023 року.**

Директор

Віктор ІСТРАТОВ

Адреса для листування: 01015, Україна, м. Київ, вул. Старонаводницька, буд. 19, 21, 23

№ 159/28429/2023 від 07.08.2023

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

Користуючись нагодою, від імені ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА АКЦІОНЕРНОГО БАНКУ «УКРГАЗБАНК» (далі також – АБ «УКРГАЗБАНК») засвідчуємо Вам свою щирю повагу.

АБ «УКРГАЗБАНК», як уповноважений банк, який обслуговує поточні рахунки із спеціальним режимом використання учасників ринку електричної енергії відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та постанови Кабінету Міністрів України від 27.02.2019 № 140 (із змінами), а також надає послуги щодо відкриття та обслуговування рахунків умовного зберігання (ескроу) для проведення операцій на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 308), розглянув проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюднений з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Проектом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що має на меті, в тому числі, запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку **на рахунках умовного зберігання (ескроу)**.

Просимо розглянути наші пропозиції відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (на 1 арк.).

З повагою

**Директор департаменту по роботі
з корпоративними VIP-клієнтами**

Юрій НОСИК

Вик. Ольга ТОКАР
(095) 404-16-44



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

| Редакція проекту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП | Обґрунтування |
|---|--|--|
| <p>Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I після абзацу тридцять восьмого доповнити новим абзацом тридцять дев'ятим такого змісту: «рахунок ескроу ФГ – рахунок умовного зберігання, відкритий в уповноваженому банку учасником ринку, для забезпечення фінансової гарантії;». У зв'язку з цим абзаци тридцять дев'ятий – п'ятдесятий вважати відповідно абзацами сороковим – п'ятдесят першим</p> | <p>Пропонуємо доповнити цей пункт або передбачити окремим пунктом в Правилах ринку положення, що визначає, які банки є уповноваженими для відкриття рахунків ескроу.</p> <p>Наприклад:</p> <p>А) ОСП визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, у яких учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ; або</p> <p>Б) учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ в банках, визначених Кабінетом Міністрів України як уповноважені банки ринку електричної енергії.</p> | <p>Постановою Кабінету Міністрів України від 08.07.2020 р. № 581 «Про визначення уповноважених банків ринку електричної енергії» визначено перелік уповноважених банків, які обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання ринку електричної енергії. Уповноважені банки, що відкривають рахунки умовного зберігання (ескроу) не визначені.</p> <p>Пропонуємо:</p> <p>А) внести в Правила ринку положення, що такі уповноважені банки визначаються Оператором системи передачі (в цьому випадку треба відповідно скоригувати пп.6 п. 3.3. Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, Додаток 1 до Правил ринку); або</p> <p>Б) ініціювати зміни до постанови Кабінету Міністрів України в частині визначення уповноважених банків, які забезпечують проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку, в тому числі відкривають та обслуговують рахунки умовного зберігання (ескроу).</p> |



| | | |
|---|--|--|
| - | <p>Пропонуємо доповнити Правила ринку пунктом, що визначає порядок розрахунків з використанням рахунків ескроу ФГ, в тому числі:</p> <p>А) повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу);</p> <p>Б) закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкцій щодо перерахування коштів з рахунку ескроу;</p> <p>В) право уповноваженого банку на перерахування коштів з цього рахунку за платіжними інструкціями ОСП та право доступу ОСП до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів.</p> | <p>А) Повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу) – необхідно для наступного надання платіжних інструкцій уповноваженому банку щодо списання коштів з рахунків ескроу ФГ.</p> <p>Б), В) Закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкцій щодо перерахування коштів з рахунку ескроу – для однозначного розуміння, чи може учасник ринку розпоряджатись коштами, що зараховані на рахунок ескроу ФГ.</p> |
|---|--|--|

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

| | | |
|---|---|---|
| <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> | <p>3.3. ОСП зобов'язаний:</p> <p>1) виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;</p> | <p>Редакційна правка – уточнено механізм перерахування коштів з рахунків ескроу</p> |
|---|---|---|



| | | |
|--|---|--|
| <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або рахунку ескроу ФГ, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуєної групи;</p> <p>3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;</p> <p>4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить</p> | <p>2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП та/або надавати уповноваженому банку платіжні інструкції щодо перерахування грошових коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуєної групи;</p> <p>3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;</p> <p>4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;</p> | |
|--|---|--|



| | | |
|---|--|--|
| <p>комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;</p> <p>6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;</p> <p>7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;</p> <p>8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.</p> | <p>6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;</p> <p>7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;</p> <p>8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.</p> | |
|---|--|--|

«07» серпня 2023 року **Директор департаменту по роботі
з корпоративними VIP-клієнтами АБ «УКРГАЗБАНК»**

Юрій НОСИК



Вик. Ольга ТОКАР (095) 404-16-44

Тел./Факс: +38 (044) 494 46 50, +38 (044) 239 28 44

www.ukrgasbank.com



Бережіть природу! Не друкуйте цей лист без необхідності