**ПРОЄКТ**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ**

**РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ**

**ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

**(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                                                                    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Змін

до Правил ринку

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,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

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.

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.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_

**Зміни до Правил ринку**

1. У розділі І:

1) пункт 1.7.1 глави 1.7 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.»;

1. у пункті 1.8.4 глави 1.8:

абзац перший після слова «виявлення» доповнити словом «ознак»;

абзац другий після слова «маніпулювання» доповнити словами «та спроби маніпулювання»;

абзац третій викласти в такій редакції:

«Ознаками маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:»;

абзац дев’ятий після слова «ринку» доповнити словом «завідомо».

1. У розділі IV:

1. пункти 2 та 3 глави 4.16 викласти в такій редакції:

«2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;

3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год.»;

1. в абзаці першому пункту 4.17.3 глави 4.17 цифри, знак та слова «4.16  цього розділу» замінити цифрами, знаками та словами «5.13 розділу V цих Правил».
2. У розділі V:
3. пункти 5.13.1 – 5.13.4 глави 5.13 викласти в такій редакції:

«5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).

Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:

1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;

2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;

3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження.

5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається таким чином:

1) для ОРЧ:

якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо , то зона системи є збалансованою,

де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

,

де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою

,

де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;

– обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

,

де – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год;

– активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

,

де – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою

,

де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;

2) для розрахункового періоду:

якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо (, то зона системи є збалансованою.

Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () визначається ОСР у межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСР до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1.

5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то

,

де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;

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

,

де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

5.13.4. На балансуючому ринку, крім зазначених маржинальних цін, використовуються ціни:

1) – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт⋅год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, у яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів;

2) – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, у грн/МВт⋅год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, у яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів.»;

1. пункт 5.14.5 глави 5.14 викласти в такій редакції:

«5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до підпункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:

нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони () та визначається за формулою

,

де – 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

;

списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ();

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

списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони () та визначається за формулою

,

де 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

нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ();

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ().».

1. У розділі Х:
2. в абзаці першому пункту 10.9 слова «всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді» замінити словами та знаками «в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд)»;
3. доповнити новим пунктом такого змісту:

«10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».».

Директор

Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ