

Обґрунтування
про схвалення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Відповідно до частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку та правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку та затверджуються Регулятором та підлягають погодженню Антимонопольним комітетом України.

За результатами аналізу Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), та враховуючи звернення ДП «НЕК «Укренерго» (лист від 10 липня 2019 року № 01/25597), ПАТ «Укргідроенерго» (лист від 23 липня 2019 року №20-2/3297), ДП «Оператор ринку» (лист від 25 липня 2019 року № 01/31-77) та АТ «ДТЕК Західенерго» (від 25 липня 2019 року № 08/609) якими було надано пропозиції щодо змін до Правил ринку, включаючи редакційні виправлення щодо:

- 1) врегулювання питань пов'язаних із відсутністю історичних даних при розрахунках;
- 2) уточнення механізму встановлення обмежень максимальних та мінімальних цін у заявках на балансуєчому ринку;
- 3) внесення змін до типового договору;
та до Правил РДН та ВДР щодо:
 - 1) врегулювання порядку оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі;
 - 2) внесення змін до типових договорів.

Таким чином, з урахуванням пропозицій щодо змін у Правила ринку наданих ДП «НЕК «Укренерго», ПАТ «Укргідроенерго», ДП «Оператор ринку» та АТ «ДТЕК Західенерго» НКРЕКП було розроблено проект постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», що має ознаки регуляторного акта (далі – регуляторний акт), що був схвалений на засіданні НКРЕКП, що пройшло у формі відкритого слухання 06 серпня 2019 року.

Регуляторним актом пропонуються зміни до Правил ринку та зміни до Правил ринку РДН та ВДР, що встановлюють порядок провадження

господарської діяльності на ринку електричної енергії, забезпечують відповідність здійснення розрахунків на ринку електричної енергії, встановлення порядку надання допоміжних послуг та регулювання договірних відносин на ринку електричної енергії.

Зазначений проект постанови відповідно до статті 15 Закону про НКРЕКП, має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

За результатом опрацювання наданих до проекту нормативно-правового акту пропозицій та зауважень НКРЕКП 23 вересня 2019 року було оприлюднено узагальнені зауваження і пропозиції до проекту постанови та, на виконання Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, 27 вересня 2019 року проведено відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до Регуляторного акту, протокол якого було опубліковано на сайті НКРЕКП.

На виконання вимог частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП листом від 17 жовтня 2019 року № 11002/28.1/7-19 звернулась до Антимонопольного комітету України (далі – АМКУ) щодо погодження сформованого за результатом відкритого обговорення Регуляторного акту.

Разом з тим, АМКУ листом від 07 листопада 2019 року № 128-06/01-14430, звернувся до НКРЕКП щодо надання додаткових роз'яснень щодо положень Регуляторного акту та необхідності встановлення у Правилах ринку обов'язку для учасників ринку заявляти на продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» мінімальний, визначений відповідно до Правил ринку, обсяг.

НКРЕКП листом від 19 листопада 2019 року № 12216/28.1/7-19 було надано відповідні роз'яснення до АМКУ та зазначено щодо врахування відповідної правки АМКУ.

Враховуючи викладене, Антимонопольний комітет України листом від 20 листопада 2019 року № 128-29/02-15179 надав погодження до проекту постанови.

Враховуючи зазначене, пропонується прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», що має ознаки регуляторного акта.

Постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «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. Затвердити Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) у главі 1.7:

підпункт 2 пункту 1.7.2 викласти в такій редакції:

«2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» із зазначенням дати набуття такого статусу;»;

підпункт 2 пункту 1.7.5 викласти в такій редакції:

«2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний» із зазначенням дати набуття такого статусу;»;

2) доповнити главу 1.11 новим пунктом такого змісту:

«1.11.9. ОСП організовує авторизований доступ до системи управління ринком для Регулятора. АР надає Регулятору через його персональний кабінет доступ до записів даних розрахунків, що створив АР по кожному учаснику ринку.».

2. В абзацах п'ятому та восьмому пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II літери, знак та цифри « $\text{Kimb}_{\text{gr}}^{\text{d}-180}$ » замінити літерами, знаком та цифрами « $\text{Kimb}_{\text{gr}}^{\text{d}-3}$ ».

3. У розділі IV:

1) пункт 4.1.5 глави 4.1 викласти в такій редакції:

«4.1.5. Продуктами на балансуєчому ринку є надання балансуєчої енергії за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:

1) пряма активація пропозиції ППБ;

2) запланована активація пропозиції ППБ.»;

2) доповнити главу 4.2 новим пунктом такого змісту:

«4.2.6. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу С та D, зобов'язані брати участь у балансуєчому ринку, крім виробників, які

здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках у період з 01 жовтня по 01 травня.»;

3) пункти 4.10.2 та 4.10.3 глави 4.10 викласти в такій редакції:

«4.10.2. ППБ зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня:

1) для запланованої активації – на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг балансування, що залишилась, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву як ПДП;

2) для прямої активації – на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що відповідає обсягу зобов'язань ППБ з надання ДП з рРВЧ або РЗ.

4.10.3. ППБ зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (окрім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня:

1) для запланованої активації – на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між мінімальною потужністю, доступною для розвантаження одиниці надання послуг балансування, що залишилась, та її графіком відпуску/відбору, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву як ПДП;

2) для прямої активації – на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що відповідає обсягу зобов'язань ППБ з надання ДП з рРВЧ або РЗ.»;

4) пункт 4.18.3 глави 4.18 замінити двома новими пунктами 4.18.3 та 4.18.4 такого змісту:

«4.18.3. Диспетчерська команда видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді активації пропозиції балансуєчої енергії та її деактивації за двома типами активації:

1) пряма активація (direct activation);

2) запланована активація (scheduled activation).

4.18.4. Для команд на пряму активацію акцепт пропозиції може здійснюватися частково, на деякі або на всі одиниці реального часу до кінця розрахункового періоду не пізніше ніж за 2 хвилини до часу, з якого діє команда (акцепт пропозиції). Закінченням дії команди вважається або закінчення останньої одиниці реального часу, на який акцептована пропозиція, або

деактивація акцепту, якщо відповідна команда видана не пізніше ніж за 2 хвилини до одиниці реального часу, з якої перестає діяти акцепт.

Обсяг наданої балансууючої енергії визначається відповідно до обсягу, зазначеного у пропозиції, та відношення часу виконання команди та ОРЧ.».

У зв'язку з цим пункти 4.18.4 – 4.18.16 вважати відповідно пунктами 4.18.5 – 4.18.17.

4. У розділі V:

1) підпункт 3 пункту 5.12.2 глави 5.12 викласти в такій редакції:

«3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на збільшення виробництва (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на зменшення виробництва (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансууючу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансууючої електричної енергії цієї ОРЧ буде обчислюватись на основі ціни РДН визначеної за результатом торгів на цей розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – на основі від середньозваженого значення ціни РДН за попередні 30 днів.»;

2) у пункті 5.13.7 глави 5.13 букви «А-В» замінити буквами «А-А»;

3) главу 5.19 викласти в такій редакції:

«5.19. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування»

5.19.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} (\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t})),$$

де $F_{e,i}^{FCR}$ – коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;

i – випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);

t^a – розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів (періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі, періоду

попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі та періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na});

t^{na} – розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі;

$F_{e,i}^{aFRR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$;

$F_{e,i}^{mFRR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами:

для одиниці постачання e , на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 1$;

для одиниці постачання e , щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 2$;

$F_{e,i}^{RR}$ – коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами:

для одиниці постачання e , на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 1$;

для одиниці постачання e , щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 2$.

5.19.2. АР розраховує для ПДП p плату за невідповідність надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m}^{QSK} = \sum_{e \in p} \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{QSK} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CQSK_{e,t}),$$

де $F_{e,i}^{QSK}$ – коефіцієнт збільшення платежу за невідповідність надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК. У випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі, $F_{e,i}^{QSK} = 1$.

5.19.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування u у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі за торговий день d за формулою

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

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

інакше $NCP_{e,d} = 0$,

де $PDM_{u,d}$ – сума абсолютних значень відхилень виробництва активної потужності одиниці постачання послуг з балансування u від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня, що визначається за формулою

$$PDM_{u,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |INST_{u,z,t} - MDQ_{u,z,t}|;$$

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

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

5.19.4. Сукупне списання плати за невідповідність за місяць m ППБ p , що управляє/представляє кілька одиниць постачання послуг з балансування, обчислюється за формулою

$$NCP_{p,d} = \sum_{e \in p} NCP_{e,d}.$$

5.19.5. Платежі, розраховані відповідно до пункту 5.19.4 цієї глави, ураховуються як зменшення кінцевого платежу ППБ, що розраховується відповідно до пункту 5.13.7 глави 5.13 цього розділу. Плата за невідповідність, розрахована згідно з пунктом 5.19.4 цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.

5.19.6. Загальний розмір плати за невідповідність, накопичений на рахунку А-D, зараховується на рахунок А-Н.».

5. У пункті 6.1.11 глави 6.1 розділу VI:

1) абзац сьомий виключити.

У зв'язку з цим абзаци восьмий – чотирнадцятий вважати відповідно абзацами сьомим – тринадцятим;

2) в абзаці сьомому букви та цифру « $K2_{gr,d,z}$ » замінити буквами та цифрою «де $K2_{gr,d,z}$ »;

3) після абзацу десятого доповнити новим абзацом одинадцятим такого змісту:

«де $Wsimb_{gr,z}^T = \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D Wimb_{mp,t,z}$ – сумарний небаланс усіх учасників ринку mp , що входять до балансуєчої групи СББ, за останні 180/120/60 днів відповідно;».

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – тринадцятий вважати відповідно абзацами дванадцятим – чотирнадцятим;

4) в абзаці чотирнадцятому цифри «0,15» замінити буквами, знаком та

цифрами « $\text{Kimb}_{\text{gr}}^{\text{d}-30}$ ».

6. Пункт 10.11 розділу X викласти в такій редакції:

«10.11. Протягом першого року функціонування ринку «на добу наперед» електричної енергії для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Зазначена вимога застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП та погодженої Регулятором відповідно до цих Правил.

До синхронізації ОЕС України з об'єднаннями енергетичних систем держав – членів Європейського Союзу (Європейське співтовариство операторів магістральних мереж в електроенергетиці ENTSO-E) учасники ринку у своїх заявках на балансуєчу електричну енергію зобов'язані вказувати ціну не менше від значення 70 % від ціни на РДН на цей розрахунковий період та не більше 115 % від ціни на РДН на цей розрахунковий період.

У разі подання ППБ пропозицій на балансуєчу електричну енергію із ціною, що перебуває поза наведеним діапазоном, така заявка автоматично відхиляється системою управління ринком.».

7. У додатку 6:

1) у пункті 9:

в абзаці четвертому букви « R^3 » замінити буквами « R^{up} »;

в абзаці п'ятому букви « R^{p} » замінити буквами « R^{dn} »;

в абзаці дев'ятому цифри «0,5» замінити цифрою «1»;

абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«Це значення розраховується для інтервалу, на який має бути сформований графік, шляхом підсумування всіх значень видачі активної потужності (вибірки) для цього інтервалу, а потім поділу їх на кількість значень.»;

2) у пункті 15:

в абзаці восьмому цифри та букву «0,2S» замінити цифрою «0,5» та цифри «0,2» замінити цифрами «0,5»;

в абзаці дванадцятому цифри та символ «0,1 %» замінити цифрою та символом «0,5 %».

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

**Зміни до Правил ринку «на добу наперед»
та внутрішньодобового ринку**

1. У розділі I:

1) у пункті 1.1.5 глави 1.1:

абзац дванадцятий викласти в такій редакції:

«рахунок ескроу – рахунок, відкритий учасником РДН/ВДР у визначеному ОР уповноваженому банку для акумулювання коштів, що ОР (бенефіціар) використовує для розрахунку за куплену на РДН та ВДР електричну енергію, за послугу ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, для повернення вільних від зобов'язань коштів учаснику РДН/ВДР та для сплати комісії уповноваженого банку;»;

в абзаці сімнадцятому слово «енергетик» замінити словом «енергетики»;

2) підпункт 4 пункту 1.3.6 глави 1.3 викласти в такій редакції:

«4) захистити бази даних і програмне забезпечення ОР від отримання доступу сторонніми особами до інформації, що міститься в електронних базах даних ОР, та від видалення або її зміни;»;

3) у пункті 1.5.6 глави 1.5 слова «щовівторка у з» замінити словами «щовівторка з»;

4) у главі 1.6:

підпункт 4 пункту 1.6.4 виключити;

доповнити пункт 1.6.5 новим підпунктом такого змісту:

«4) оновлення програмного забезпечення ОР.».

2. У розділі II:

1) підпункт 4 пункту 2.1.3 глави 2.1 викласти в такій редакції:

«4) реквізити поточного рахунку заявника та додатково для електропостачальників – реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого відповідно до вимог Закону;»;

2) у главі 2.2:

пункт 2.2.1 після слів «електричну енергію» доповнити словами «та для оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР»;

пункти 2.2.4 – 2.2.6 викласти в такій редакції:

«2.2.4. ОР використовує доступ до рахунків ескроу учасників РДН/ВДР для оплати купленої на РДН/ВДР електричної енергії та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, а також для перевірки дотримання учасниками РДН/ВДР вимог щодо забезпечення виконання фінансових зобов'язань на РДН/ВДР, визначених пунктами 2.2.5 та 2.2.6 цієї глави.

2.2.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купувати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати заявлених ними для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, достатньої для покриття вартості купованої електричної енергії відповідно до заявки, вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг).

2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР ураховує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок.»;

у пункті 2.2.8 цифри та знак «10:30» замінити цифрами та знаком «11:30»;

3. У розділі III:

1) у пункті 3.2.7 глави 3.2:

в абзаці першому цифри та знак «10:30» замінити цифрами та знаком «11:30»;

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії – вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії – вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);»;

2) підпункт 5 пункту 3.5.4 глави 3.5 викласти в такій редакції:

«5) на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії – вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, вартості послуг ОР із здійснення операцій

купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії – вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, комісії уповноваженого банку (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);».

4. У главі 4.4 розділу IV:

1) пункти 4.4.4 та 4.4.5 викласти в такій редакції:

«4.4.4. Фіксований платіж за участь на РДН/ВДР оплачується щомісяця у вигляді повної попередньої оплати. ОР у перший робочий день кожного календарного місяця надає учасникам РДН/ВДР рахунки на сплату фіксованого платежу за участь на РДН/ВДР за відповідний календарний місяць.

ОР надає новому учаснику РДН/ВДР рахунок на сплату фіксованого платежу у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН та ВДР.

У випадках, коли набуття, відновлення, призупинення або припинення участі у РДН/ВДР відбулося не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР здійснюється у повному обсязі (за повний місяць).

4.4.5. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується щоденно за результатами проведених торгів на РДН/ВДР покупцями та продавцями електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжної вимоги ОР, наданої уповноваженому банку.»;

2) у пункті 4.4.6 слова та цифри «пунктів 4.4.4 та 4.4.5» замінити словом та цифрами «пункту 4.4.4».

5. Пункт 5.1 розділу V викласти в такій редакції:

«5.1. Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР учасники РДН/ВДР у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не вище цін, визначених ОР, що дорівнюють:

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 08:00 та з 23:00 до 24:00) – максимальному значенню із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію у години (з 00:00 до 08:00 та з 23:00 до 24:00) мінімального навантаження (у період end-start) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень – травень 2019 року);

у години максимального навантаження (з 08:00 до 23:00) – максимальне значення із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію у години (з 08:00 до 23:00) максимального навантаження (у період start-end) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень – травень 2019 року).

У разі зазначення учасником РДН/ВДР у заявці ціни, що перевищує таку ціну для відповідного періоду доби, така заявка відхиляється.

ОР визначає такі ціни та 28 червня 2019 року публікує їх на своєму офіційному вебсайті.».

6. У додатку 1:

1) у главі 3:

доповнити пункт 3.3 новим абзацом такого змісту:

«ОР надає учаснику РДН/ВДР перший рахунок на сплату фіксованого платежу у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН/ВДР.

У випадках відновлення, призупинення або припинення учасником участі у РДН/ВДР не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР здійснюється у повному обсязі (за повний місяць).»;

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

«3.4. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується щоденно за результатами проведених торгів на РДН/ВДР покупцями та продавцями електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжної вимоги ОР, наданої уповноваженому банку.»;

у пункті 3.5 слова та цифри «пункти 3.3 та 3.4» замінити словом та цифрами «пункт 3.3»;

2) додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

7. У додатку 1 до додатка 3 скорочення «РДН» замінити скороченням «ВДР».

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко

Додаток
до Змін до Правил ринку «на добу
наперед» та внутрішньодобового
ринку

Додаток 1
до Договору № _____
від _____ 20__ року

АКТ
приймання-передачі наданих послуг за _____ 20__ року

м. Київ

«__» _____ 20__ року

_____ (далі – **Замовник**) в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, та ___(оператор ринку)___(далі – **Виконавець**) в особі _____, який діє на підставі _____, з іншої сторони, які в подальшому іменуються Сторони, а кожна окремо – Сторона, склали цей Акт приймання-передачі наданих послуг (далі – Акт) про таке.

Виконавець відповідно до Договору від _____ № _____ про участь у РДН та ВДР надав, а Замовник прийняв від Виконавця такі послуги:

№ з/п	Найменування послуги	Одиниці виміру	Кількість	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
	Послуги оператора ринку, у тому числі:	Х	Х	Х	Х
1	Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР	шт.	1		
2	Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР	МВт·год			
				ПДВ 20 %:	
				Усього з ПДВ:	

Загальна вартість наданих Виконавцем Замовнику послуг складає (прописом): _____ гривень(ні) ___ копійок(ки).

Послуги надані в повному обсязі та Сторони претензій одна до одної не мають.

Акт складено у двох примірниках, по одному примірнику для кожної Сторони. Обидва примірники мають однакову юридичну силу.

ЗАМОВНИК

(назва)

(посада керівника)

_____/_____
(підпис) (ПІБ)

ВИКОНАВЕЦЬ

(назва)

(посада керівника)

_____/_____
(підпис) (ПІБ)

ОР

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) (ПІБ)

Учасник

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) (ПІБ)