

Обґрунтування про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

На офіційному сайті Верховної Ради України 15 лютого 2022 року був опублікований підписаний Президентом України Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» від 15.02.2022 № 2046-IX (далі – Закон).

Законом створюється новий учасник на ринку електричної енергії – оператор установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) та визначаються його права та обов'язки, врегульовується питання можливості використання УЗЕ, а також виробниками електричної енергії, зокрема, виробниками електричної енергії з відновлювальних джерел енергії. Разом з цим, відповідно до частини другої прикінцевих положень Закону Кабінет Міністрів України має, зокрема забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку та правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Відповідно до Закону про ринок правила ринку та правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП) та оператором ринку (далі – ОР) відповідно і затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

Ураховуючи зазначене, та на виконання доручення Прем'єр Міністра України Дениса Шмигала від 27.04.2022 № 9312/1/1-22 до Закону, Регулятор звернувся до НЕК «Укренерго» листами від 13.05.2022 № 3631/22.1/7-22, від 15.06.2022 № 4997/22.1/7-22, від 05.08.2022 № 7831/22.3.2/7-22 та до АТ «Оператор ринку» листом та від 10.05.2022 № 3467/22.1/7-22, як до адміністраторів Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (Правила РДН/ВДР), із зазначенням необхідності розробки та подання на затвердження до Регулятора проєктів змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР, необхідних для реалізації положень Закону.

Ураховуючи зазначене, НЕК «Укренерго» листами від 25.05.2022 № 01/20455, від 09.08.2022 № 01/33565 та АТ «Оператор ринку» від 25.05.2022

№ 01-42/802 надали пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР на затвердження Регулятора.

За результатами опрацювання отриманих пропозицій, Департаментом енергоринку розроблено зміни до Правил ринку та Правил РДН/ВДР, які передбачають особливості роботи операторів УЗЕ на ринку електричної енергії та використання УЗЕ учасниками ринку електричної енергії.

Зважаючи на необхідність комплексних змін до нормативно-правових актів НКРЕКП, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у частині забезпечення виконання положень Закону, зокрема діяльності із зберігання енергії та її особливостей, Департаментом енергоринку було розроблено проект постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» і пропонується:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акту.

2. Оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акту, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття таких рішень, та аналізом їхнього впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін
до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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

К. Ущатовський

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. Унести до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, такі зміни:

1) у розділі I:

у главі 1.1:

у пункті 1.1.2:

абзац дев'ятий викласти в такій редакції:

«декларация про неготовність – інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг;»;

абзац чотирнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци п'ятнадцятий – сорок четвертий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – сорок третім;

абзац п'ятнадцятий викласти в такій редакції:

«заявлені (задекларовані) характеристики – технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації), або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами;»;

після абзацу двадцять першого доповнити новим абзацом двадцять другим такого змісту:

«одиниця зберігання енергії – окрема установка зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять другий – сорок третій вважати відповідно абзацами двадцять третім – сорок четвертим;

абзац двадцять третій викласти в такій редакції:

«одиниця надання послуг з балансування – окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливість надавати послуги балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;»;

абзац двадцять четвертий викласти в такій редакції:

«одиниця надання допоміжних послуг – окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;»;

у пункті 1.1.4:

після абзацу шістнадцятого доповнити новим абзацом сімнадцятим такого змісту:

«ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії;».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – тридцять третій вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – тридцять четвертим;

після абзацу тридцять першого доповнити новим абзацом тридцять другим такого змісту:

«УЗЕ – установка зберігання енергії;»;

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – тридцять четвертий вважати відповідно абзацами тридцять третім – тридцять п'ятим;

у пункті 1.2.1 глави 1.2:

після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«ОУЗЕ;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – дев'ятий вважати відповідно абзацами шостим – десятим;

у пункті 1.3.6 глави 1.3:

підпункт 2 після аббревіатури та знаку «ОСР,» доповнити аббревіатурою «ОУЗЕ»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).»;

у главі 1.8:

абзац перший пункту 1.8.2 доповнити новим реченням такого змісту:
«АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.»;

абзаци третій та четвертий пункту 1.8.4 після слів «крім виробників» доповнити знаком та аббревіатурою «, ОУЗЕ»;

пункт 1.9.2 глави 1.9 доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.»;

пункт 1.10.2 глави 1.10 доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОСР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.»;

2) у розділі II:

пункт 2.2.11 глави 2.2 після слова «одиниці» доповнити словом та аббревіатурою «або УЗЕ»;

у главі 2.3:

абзац чотирнадцятий пункту 2.3.1 викласти в такій редакції:

«Вл. п._e – встановлена потужність генеруючої одиниці е або УЗЕ, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці або УЗЕ застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці або УЗЕ, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;»;

пункт 2.3.4 після слів «потужності генеруючої одиниці» доповнити словом та аббревіатурою «або УЗЕ»;

3) у розділі III:

у главі 3.1:

пункт 3.1.3 викласти в такій редакції:

«3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують:

1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;

2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;

3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.»;

пункт 3.1.5 після слова «електроенергії» доповнити словом та аббревіатурою «або ОУЗЕ»;

пункт 3.1.6 викласти в такій редакції:

«3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.»;

пункт 3.8.1 глави 3.8 викласти в такій редакції:

«3.8.1. ОСП готує і подає Регулятору звітну інформацію щодо функціонування ринку допоміжних послуг відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.»;

підпункт 2 пункту 3.9.3 глави 3.9 викласти в такій редакції:

«2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП;»;

у пункті 3.11.2 глави 3.11 слова «генеруючої одиниці» замінити словами та аббревіатурою «одиниці надання ДП»;

пункт 3.13.4 глави 3.13 викласти в такій редакції:

«3.13.4. Кожен ПДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна – обсяг» у зростаючому порядку ціни.»;

4) у розділі IV:

речення перше пункту 4.1.4 глави 4.1 викласти в такій редакції: «На балансуєчому ринку здійснюється купівля/продаж електричної енергії для балансування в реальному часі обсягів виробництва (відпуску), споживання (відбору), імпорту, експорту електричної енергії та системних обмежень в ОЕС України.»;

пункт 4.2.5 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуєчому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуєчому ринку виникає, якщо одиниця відбору або УЗЕ обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.»;

підпункт 4 пункту 4.4.1 глави 4.4 після слова «відбору» доповнити знаком та аббревіатурою «, УЗЕ»;

підпункт 3 пункту 4.5.1 глави 4.5 після аббревіатури «ВДЕ» доповнити словом та аббревіатурою «та УЗЕ»;

у главі 4.6:

у пункті 4.6.1 знаки та слова «(наявної в учасника ринку)» замінити словами та знаками «та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу)»;

у пункті 4.6.3 знаки та слова «(наявної в учасника ринку)» замінити словами та знаками «та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу)»;

підпункт 3 пункту 4.6.4 після слова «відпуску» доповнити знаком та словами «, одиниці зберігання енергії»;

підпункт 1 пункту 4.6.5 після слова «відпуску» доповнити словами та знаком «та/або одиниці зберігання енергії»;

у главі 4.7:

пункт 4.7.1 викласти в такій редакції:

«4.7.1. До 13:00 за 2 дні до торгового дня учасники ринку зобов'язані подати ОСП графіки експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, ОСР – графік відбору в розрізі своїх систем розподілу, ОУЗЕ – графік відбору в розрізі своїх одиниць зберігання енергії (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу).»;

пункт 4.7.4 викласти в такій редакції:

«4.7.4. Після отримання результатів РДН ОСР та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу) до 14:30 дня, що передує торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору в розрізі своїх систем розподілу та/або в розрізі своїх одиниць зберігання енергії.»;

у пункті 4.7.6:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОУЗЕ або ОСП;»;

підпункт 4 після слова «спожитий» доповнити знаком та словом «, відібраний»;

у пункті 4.9.2 глави 4.9:

абзац перший викласти в такій редакції:

«4.9.2. Учасники ринку зобов'язані передати ОСП планові графіки відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії та графіки резервів для області, де розміщені одиниці відпуску, одиниці відбору та одиниці зберігання енергії.»;

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) графік відпуску та/або відбору за відповідними одиницями.»;

підпункт 4 пункту 4.10.4 глави 4.10 замінити двома новими підпунктами 4 та 5 такого змісту:

«4) споживачі;

5) ОУЗЕ.»;

у главі 4.11:

пункт 4.11.1 викласти в такій редакції:

«4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.»;

абзац другий пункту 4.11.5 викласти в такій редакції:

«У разі подання ППБ пропозицій на балансуєчу електричну енергію із ціною, що вище за максимальну граничну ціну для балансуєчого ринку та нижче за мінімальну граничну ціну для балансуєчого ринку, така заявка автоматично відхиляється системою управління ринком.»;

підпункт 2 пункту 4.11.7 викласти в такій редакції:

«2) усі пропозиції повинні містити дійсний ЕІС-код для одиниці надання послуг з балансування ППБ, який подає пропозицію.»;

пункт 4.13.2 глави 4.13 виключити.

У зв'язку з цим пункт 4.13.3 вважати пунктом 4.13.2;

главу 4.14 доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:

1) актуальні декларації про неготовність;

2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ;

3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ;

4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії.»;

у главі 4.15:

у підпункті 6 пункту 4.15.1 слово «електроспоживання» замінити словами «відбору електричної енергії»;

абзац другий пункту 4.15.5 після слова «обладнання» доповнити словами, знаком та аббревіатурою «та/або УЗЕ»;

у главі 4.18:

в абзаці першому пункту 4.18.13 слова «виробництва або споживання» замінити словами «відпуску або відбору»;

у пункті 4.18.15 слова та знак «виробництва/споживання» замінити словами «відпуску або відбору»;

пункт 4.20.1 глави 4.20 викласти в такій редакції:

«4.20.1. ППБ забезпечують роботу свого обладнання відповідно до вимог диспетчерських команд та змінюють рівень відпуску або відбору обладнання тільки за диспетчерською командою і відповідно до неї.»;

5) у розділі V:

пункти 5.13.1 та 5.13.2 глави 5.13 викласти в такій редакції:

«5.13.1. Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV цих Правил балансує ринку генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансує енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансує електричну енергію, включаючи активацію балансує 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).

5.13.2. Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансує електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:

1) найбільша ціна пропозиції на балансує електричну енергію на завантаження, що активується, за наявності дефіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансує електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні більше суми електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансує електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансує електричної енергії на завантаження;

2) найменша ціна пропозиції на балансує електричну енергію на розвантаження, що активується, за наявності профіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії прийнятих пропозицій на балансує електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору

електричної енергії) в зоні менше суми електричної енергії прийнятих пропозицій на балансуєчу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження;

3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєчу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєчу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансуєчої 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.»;

у главі 5.14:

в абзацах четвертих пунктів 5.14.1 та 5.14.2 слова «генеруючою одиницею» замінити словами та абревіатурою «одиницею надання ДП»;

у главі 5.19:

в абзацах четвертому та шостому пункті 5.19.7 слова «генеруючої одиниці» замінити словами та абревіатурою «одиниці надання ДП»;

у пункті 5.19.8:

в абзаці першому підпункту 1 слово «постачання» замінити словом «надання»;

в абзаці першому підпункту 2 слова «умовне споживання та генерацію» замінити словами «умовний відбір та відпуск електричної енергії»;

в абзаці сьомому пункту 5.22.3 глави 5.22 слова та знак «виробництва/споживання» замінити словами та знаком «відпуску/відбору»;

5) у пункті 7.9.3 глави 7.9 розділу VII:

підпункт 6 після слова «виробництва» доповнити словами «одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії»;

підпункт 8 після слова «виробництво» доповнити словами «одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії»;

6) у розділі VIII:

у главі 8.1:

пункт 8.1.1 після слів «генеруючі одиниці» доповнити словами та знаком «та/або одиниці надання допоміжних послуг»;

пункт 8.1.2 викласти в такій редакції:

«8.1.2. У разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або

частково унеможливилює відпуск/відбір електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею та/або одиницею надання допоміжних послуг відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.»;

пункт 8.1.4 після слів «генеруючих одиниць» доповнити словами «та одиниць надання допоміжних послуг»;

у главі 8.4:

у назві знак та слова «, який представляє генеруючу одиницю» виключити;

у пункті 8.4.1 слова «генеруючих одиниць» замінити словами «одиниць надання послуг з балансування»;

у пунктах 8.4.6 та 8.4.7 слова «генеруючої одиниці» замінити словами «одиниці надання послуг з балансування»;

абзац перший пункту 8.4.8 після слова «гідростанціями» доповнити знаком та аббревіатурою «, УЗЕ»;

7) у додатку 3:

підпункт 4 пункту 7.2 глави 7 викласти в такій редакції:

«4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);»;

пункт 8.1 глави 8 викласти в такій редакції:

«8.1. Акт приймання-передачі наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі – Акт) ПДП надсилає ОСП до 08 числа місяця, наступного за тим, у якому такі послуги надавались. ОСП у триденний строк повинен повернути ПДП Акт, підписаний зі своєї сторони. У разі виникнення розбіжностей за Актом між Сторонами, ОСП має право у триденний строк направити ПДП лист з мотивованою відмовою від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені. Якщо Сторони не дійшли згоди, застосовуються норми глави 10 цього Договору.»;

у додатку 2 до Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності:

в абзаці першому аббревіатури, знаки та слово ДП «НЕК «Укренерго» замінити словами та знаками «Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго»»;

таблицю пункту 1.1 викласти в такій редакції:

«

Період		Вид резерву	Обсяг, МВт	Ціна (середньозважена) за період, грн.	Вартість (без ПДВ), грн
з	до				
1	2	3	4	5	6
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр				
Сума без ПДВ, грн					
Податок на додану вартість, грн					
Загальна сума послуг (з ПДВ), грн					

»;

пункт 1.5 викласти в такій редакції:

«1.5. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

_____ ОСП

_____ ПДП
(назва підприємства)

_____ (Код ЄДРПОУ)

_____ (Код ЄДРПОУ)

_____ (посада та ПІБ уповноваженої особи)

_____ (посада та ПІБ уповноваженої особи)

_____ (підпис)

_____ ПІБ

_____ (підпис)

_____ ПІБ

_____ (дата)

_____ (дата)

»;

8) підпункт 4 пункту 7.2 глави 7 додатка 4 викласти в такій редакції:

«4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);»;

9) підпункт 4 пункту 7.2 глави 7 додатка 5 викласти в такій редакції:

«4) на доступ у присутності представників ПДП до засобів вимірювання показників і характеристик ДП, що встановлені на одиницях

надання ДП, що були визначені під час проведення випробувань електроустановок ПДП відповідно до Кодексу системи передачі, для проведення їх технічної перевірки (та/або ініціювання перевірки даних інформаційного обміну);»;

10) у додатку 6:

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.»;

у пункті 8:

в абзаці восьмому слова та знак «виробництва/споживання» замінити словами та знаком «відпуску/відбору»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«АРВЧ не може бути суміщений на одному блоці/агрегаті (групі)/УЗЕ з рРВЧ та/або РЗ. У випадку суміщення на одиниці надання ДП аРВЧ і рРВЧ та/або РЗ для здійснення моніторингу ПДП має надавати ОСП телевимірювання активної потужності та інші дані по енергоблоку/гідроагрегату (групі)/УЗЕ аРВЧ та дані по енергоблоку/гідроагрегату (групі)/УЗЕ рРВЧ та/або РЗ.»;

абзац восьмий пункту 9 викласти в такій редакції:

« $P_{ном}$ – номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків/ одиниць відбору/УЗЕ одиниці надання ДП, підключених одночасно до електричної мережі, МВт;»;

у пункті 10:

в абзацах третьому, восьмому, тринадцятому та сімнадцятому слово «генеруючого» виключити;

в абзацах одинадцятому та шістнадцятому слово «генеруючому» виключити;

у пункті 16:

абзац третій викласти в такій редакції:

«активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;»;

після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом таким змісту:

«стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).».

У зв'язку з цим абзаци десятий – тридцять шостий вважати відповідно абзацами одинадцятим – тридцять сьомим;

абзаци тринадцятий та чотирнадцятий викласти в такій редакції:

«ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одинаця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП;

активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одинаць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;»;

після абзацу вісімнадцятого доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятнадцятий – тридцять сьомий вважати відповідно абзацами двадцятим – тридцять восьмим;

абзац двадцять другий після слів та знаків «одинаць розподіленого споживання (генерації),» доповнити аббревіатурою та знаком «УЗЕ,»;

в абзаці двадцять четвертому слово «відбору» замінити словом, знаком та аббревіатурою «відбору/УЗЕ»;

після абзацу двадцять сьомого доповнити новий абзацом двадцять восьмим такого змісту:

«стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).».

У зв'язку з цим абзаци двадцять восьмий – тридцять восьмий вважати відповідно абзацами двадцять дев'ятим – тридцять дев'ятим;

абзац тридцятий викласти в такій редакції:

«ознака, що генеруюче обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одинаця відбору/УЗЕ) ввімкнено/вимкнено;»;

абзац тридцять другий після слів та знаків «відбору/одинаць розподіленого споживання (генерації)» доповнити знаками та аббревіатурою «/УЗЕ,»;

11) у додатку 7:

пункт 9.1 глави 9 викласти в такій редакції:

«9.1. Цей Договір набирає чинності з моменту акцептування ОСП заяви-приєднання ППБ, про що ОСП повідомляє ППБ, і є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання.»;

пункт 10.2 глави 10 викласти в такій редакції:

«10.2. У випадку ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місцезнаходження суб'єкта господарювання, про зміну банківських реквізитів, інших даних ППБ, що були зазначені у заяві про укладення договору, ППБ протягом 10 днів з дня настання таких змін повідомляє ОСП про такі зміни.»;

пункт 11.1 глави 11 викласти в такій редакції:

«11.1. Додатками до цього договору є заява-приєднання до Договору, Акт купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії.»

глави 1– 3 додатка 2 до Договору про участь у балансуєчому ринку виключити.

2. Унести до розділу I 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, такі зміни:

пункт 1.1.6 глави 1.1 після абзацу третього доповнити новим абзацом четвертим такого змісту:

«ОЗЕ – оператор установки зберігання енергії»;

У зв'язку з цим абзаци четвертий – п'ятий вважати відповідно абзацами п'ятим – шостим;

пункт 1.3.5 глави 1.3 після слова та знаку «споживачу,» доповнити словами та знаком «зберігання енергії,»;

пункт 1.4.1 глави 1.4 після слова «покупець» доповнити знаком та аббревіатурою «, ОЗЕ».

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Шамрелюк