

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу системи передачі.

27.07.2023 набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ (далі – Закон 3220), яким, серед іншого, внесено зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії», спрямовані на забезпечення подальшого розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії споживачами (прозьюмерами), визначення нового учасника ринку "агрегатора", діяльності з "агрегації", термінів "агрегована група" та "агрегована електроустановка", визначення категорій споживачів, які мають право використовувати механізм самовиробництва тощо.

З метою реалізації зазначених положень Закону НКРЕКП розроблено проєкт змін до Кодексу системи передачі, якими пропонується визначити:

особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах;

технічні вимоги до функціонування нового учасника ринку електричної енергії – агрегатора;

удосконалено порядок приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;

приведено термінологію у відповідність до вимог Закону 3220;

уточнено порядок розрахунків за послуги з диспетчерського управління та послуг з передачі електричної енергії користувачами, врегулювання відповідних договірних відносин з урахуванням Закону 3220, тощо.

Вказаний Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»;

2. Оприлюднити зазначений проєкт постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



UB
НКРЕКП
№1797-17.1.3/23 від 26.10.2023
КЕП: Огньов А. В.
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу системи передачі

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 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу системи передачі

1. У главі I розділу I:

1) у пункті 1.4:

абзац дев'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци десятий – сто сімдесятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – сто шістдесят дев'ятим;

абзац п'ятдесят дев'ятий після слів «критична інфраструктура» доповнити знаками та словами «(об'єкти критичної інфраструктури системи передачі)» та доповнити знаками та словами «, віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством»;

2) пункт 1.5 після слів і знаків «архітектурну діяльність» доповнити знаками та словами «, «Про альтернативні джерела енергії»».

2. У розділі III:

1) главі 3:

у пункті 3.8:

абзац перший доповнити знаком та словами «, у тому числі в складі **одиниць агрегації**»;

у підпункті 2 та в абзаці першому підпункту 3 слово «постачання» замінити словом «надання»;

абзаци перший та другий підпункту 4 після слів «приєднаних на рівні» доповнити словом «напруги»;

у пункті 3.9:

в абзаці першому підпункту 2 знаки та слова «, як частина агрегованого навантаження →» виключити;

у підпункті 3 слова та знак «як частину агрегованого навантаження,» виключити;

2) у главі 7:

підпункт 7.10.5 пункту 7.10 доповнити новим абзацом такого змісту:

«До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання

акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).»;

у пункті 7.12:

абзаци перший та другий підпункту 7.12.1 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.

У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.

У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.».

У зв'язку з цим абзаци третій та четвертий вважати відповідно абзацами четвертим та п'ятим;

у підпункті 7.12.2 після слів «для споживачів» доповнити знаками та словами «(крім активних споживачів)»;

підпункт 7.12.3 викласти у такій редакції:

«7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:

вимог до комерційного обліку електричної енергії;

вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;

вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;

вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.

Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:

вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих одиниць;

вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.

ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.

ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.

У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.

Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.

Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:

документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;

однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;

акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;

підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;

матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів)).

Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.

У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7.12.5. У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.»;

доповнити новим пунктом 7.13 такого змісту:

«7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах

7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.

7.13.2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, за умови, що встановлена потужність генеруючих установок такого активного споживача не перевищує величину, визначену Законом України «Про ринок електричної енергії», але не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання.

7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.

Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.

7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:

Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт	
Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ	
Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік	
Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії	

До такого повідомлення споживач додає:

однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;

акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;

для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.

Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.

Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:

улаштування комерційного обліку електричної енергії;

улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;

улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).

У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.

7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до:

комерційного обліку електричної енергії;

улаштування релейного захисту та противарійної автоматики;

розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;

забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.

Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування у частині вимог до:

проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;

дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).

ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.

ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.

У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.

Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.

Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:

документи що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;

однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;

акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;

підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;

матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших

суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів)).

Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.

У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.

7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.

7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.».

3. Пункт 8.21 глави 8 розділу IV після слів та знака «об'єкт електроенергетики,» доповнити словами «у тому числі».

4. У пункті 8.4 глави 8 розділу V:

підпункт 20 підпункту 8.4.2 викласти у такій редакції:

«20) виведення одиниці агрегації, генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживання, з нормованого ППЧ самостійно агрегатором та/або власником генеруючої одиниці, УЗЕ, одиниці споживання забороняється і виконується лише за оперативною командою ОСП розширенням мертвої зони ППЧ до визначеного ним рівня;»;

підпункт 2 підпункту 8.4.4 викласти у такій редакції:

«2) планова потужність генеруючої одиниці, УЗЕ, або одиниці споживання, що бере участь у ПЗР розраховується так, щоб забезпечувалась можливість використання заданих діапазонів РПЧ і РВЧ;».

5. У розділі VI:

1) у пункті 5.7 глави 5:

в абзаці четвертому підпункту 5.7.1 слова, аббревіатуру та знаки «для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП)» замінити словами, аббревіатурою та знаками «для споживачів та ОУЗЕ, оператором яких є ОСП»;

у підпункті 5.7.7 слово «агрегованого» замінити словом «сумарного»;

у підпункті 5.7.8 слова «як агреговане споживання електричної енергії» виключити;

2) абзац перший пункту 6.9 глави 6 викласти у такій редакції:

«6.9. ОСП повинен включити в індивідуальну модель мережі на наступний рік сумарні величини потужності, відпуску для генеруючих одиниць, УЗЕ, підключених до систем розподілу. Такі величини повинні:».

6. Розділ VII доповнити новою главою такого змісту:

«7. Агрегація

7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.

7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за невиконання графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.

7.3. Договір про участь в агрегованій групі має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за:

невиконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки;

складання добових графіків електричної енергії без урахування обсягів купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП;

невиконання акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.».

7. У розділі IX:

1) у главі 1:

у пункті 1.8 знак та слово «/ груп» виключити;

пункт 1.11 викласти у такій редакції:

«1.11. Для електроустановок, що проходять випробування, необхідні для приєднання до мереж системи передачі/розподілу, дозволяється одночасне проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП), щодо надання ДП за умови дотримання вимог цього розділу та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП.»;

2) пункт 2.10 глави 2 викласти у такій редакції:

«2.10. Постачальники РПЧ мають право об'єднувати відповідні дані відповідно до пункту 2.6 цієї глави для більше ніж однієї одиниці надання РПЧ, якщо максимальна потужність електроустановок в складі одиниці надання ДП нижче 1,5 МВт і можливе чітке підтвердження активації РПЧ. На вимогу ОСП щодо перевірки активації РПЧ постачальник РПЧ повинен надати дані, що стосуються технічних пристроїв, які є частиною однієї і тієї ж одиниці постачання РПЧ.».

8. У главі 6 розділу X:

1) у підпункті 6.2.5 пункту 6.2:

в абзаці п'ятому слова «агреговане підживлення генерацією» замінити словами «сукупний відпуск електричної енергії»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

«взаємообмін електричною енергією віртуальними з'єднувальними лініями;»;

2) абзац перший пункту 6.5.4 пункту 6.5 викласти у такій редакції:

«6.5.4. Кожний користувач системи розподілу, який безпосередньо бере участь у регулюванні споживання або агрегатор (для споживача, що входить до його агрегованої групи), повинен надавати ОСП у режимі реального часу такі дані графіків:»;

3) доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.8. Кожний агрегатор повинен надавати ОСП дані:

про одиниці агрегації, включаючи сукупну встановлену потужність генеруючих одиниць, сукупну встановлену потужність відпуску та відбору УЗЕ та дозволена потужність споживання (загальні дані);

про РПЧ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;

про РВЧ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;

про РЗ для одиниці агрегації, що пропонує або надає цю послугу;

щодо можливості регулювання напруги та реактивної потужності одиницею агрегації;

необхідні для відновлення системи передачі;

про планові відключення або обмеження відпуску і споживання активної потужності;

про прогнозовані обмеження можливостей з регулювання реактивної потужності.».

9. У розділі XI:

1) у главі 5:

пункт 5.3 викласти у такій редакції:

«5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та:

ОСР;

електропостачальником;

трейдером;

агрегатором;

споживачем електричної енергії, який:

має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання,

планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю,

встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп;

ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;

виробником електричної енергії;

ОУЗЕ;

гарантованим покупцем.

Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.

Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.»;

пункт 5.6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Оплату послуг з передачі електричної енергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок або їх електропостачальники.»;

пункт 5.7 викласти у такій редакції:

«5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:

1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:

для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;

для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;

для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або ОМСР, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або ОМСР);

для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;

для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;

для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;

для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.

З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;

2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:

для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;

для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;

для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;

для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або ОМСР, які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або ОМСР);

для активних споживачів, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;

для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких

виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;

для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;

для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;

для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;

для гарантованого покупця – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.

З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.»;

2) у главі 6:

пункт 6.2 викласти у такій редакції:

«6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:

ОСР;

виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;

агрегатором;

споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.

Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.»;

пункт 6.5 доповнити новим абзацом:

«Оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок.»;

у пункті 6.6:

в абзаці шостому слово та аббревіатуру «крім ОУЗЕ» замінити словами, знаками та аббревіатурами «крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ»;

після абзацу шостого доповнити новим абзацом такого змісту:

«для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – десятий вважати відповідно абзацами восьмим – одинадцятим.

10. Главу 1 розділу II додатку 7 доповнити трьома новими пунктами такого змісту:

«1.5. Випробування одиниць агрегації агрегатора проводяться в місці, з якого відбувається керування одиницями агрегації агрегатора.

1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниць агрегації ($P_{\text{ном}}$), яка визначається на підставі даних щодо встановленої потужності генеруючих одиниць, або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.

1.7. За запитом ОСП агрегатор зобов'язаний надати необхідні технічні дані по кожній електроустановці, що входить до складу одиниці агрегації агрегатора на будь-якому етапі процесу перевірки чи підготовки до неї. Дані по кожній електроустановці, що входить до складу одиниці агрегації агрегатора мають зберігатись в місці, з якого відбувається керування одиницями агрегації агрегатора.

На вимогу ОСП агрегатор зобов'язаний забезпечити доступ до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації агрегатора на будь-якому етапі процесу перевірки чи підготовки до неї.».

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

А. Огньов