

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
10.01.2024 № 3

Зміни до Правил роздрібного ринку електричної енергії

1. У пункті 1.1.2 глави 1.1 розділу I:
після абзацу другого доповнити новими абзацами третім та четвертим такого змісту:

«агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації;

агрегована група – учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'яносто перший вважати відповідно абзацами п'ятим – дев'яносто третім;

після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – дев'яносто третій вважати відповідно абзацами восьмим – дев'яносто четвертим;

після абзацу одинадцятого доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту:

«гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, – електронний документ, сформований на основі відомостей з реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії, підтверджує її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;».

У зв'язку з цим абзаци дванадцятий – дев'яносто четвертий вважати відповідно абзацами тринадцятим – дев'яносто п'ятим;

абзац тринадцятий після слів, знаків та літер «установок приватного(-их) домогосподарства(-в)» доповнити знаками та словами «, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, та її продажу за «зеленим» тарифом,»;

абзац тридцять п'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци тридцять шостий – дев'яносто п'ятий вважати відповідно абзацами тридцять п'ятим – дев'яносто четвертим;

в абзаці дев'яносто шостому слова та знаки «Законі України «Про ринок електричної енергії» замінити словами та знаками «законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії»».

2. У розділі II:

1) у главі 2.1:

у пункті 2.1.1:

в абзаці першому слова та знаки «розподілу (передачі)» замінити словами та знаком «розподілу/передачі», а слово «суб'єктом» замінити словом «учасником»;

абзац другий викласти у такій редакції:

«Оператор системи здійснює розподіл/передачу електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановок споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом систем розподілу/Кодексом системи передачі та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил.»;

абзац десятий пункту 2.1.5 викласти у такій редакції:

«На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дня отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом власника.»;

2) главу 2.3 доповнити новим пунктом такого змісту:

«2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії або приєднує (підключає) до власних електромереж такі електроустановки третіх осіб, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої такою генеруючою установкою електричної енергії та відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.»;

3) главу 2.4 доповнити новими пунктами такого змісту:

«2.4.5. Активні споживачі, виробники, що здійснюють виробництво на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на когенераційних установках, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону.

2.4.6. Активний споживач, виробники, що здійснюють виробництво на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на когенераційних установках, оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об'єктів споживачів власними електричними мережами за договором про резервне електрозабезпечення.

Однчасне живлення таких електроустановок об'єктів споживачів, у тому числі критичної інфраструктури, від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі на об'єктах когенераційних установках, та мереж оператора системи (у тому числі через мережі виробника, крім випадків укладення двостороннього договору між виробником, якому встановлено «зелений» тариф, та гарантованим покупцем про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом) не допускається.

Резервне електрозабезпечення об'єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.

Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби.

Не дозволяється здійснювати резервне електрозабезпечення:

без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок об'єктів споживача від об'єкта генерації виробника та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, у тому числі засобів автоматичного відокремлення;

без організації комерційного обліку електричної енергії, яка була спожита/передана електричними мережами, що з'єднують електроустановки споживача з електроустановками генеруючого об'єкта виробників.».

3. У розділі III:

1) у пункті 3.1.7 глави 3.1:

в абзаці першому слово «споживача» замінити словами та знаками «споживача за заявою—приєднання», а слова «опублікованої

електропостачальником» замінити словами «розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника»;

в абзаці другому слово «письмовий» замінити словом «паперовий»;

в абзаці п'ятому слово «законодавством» замінити словами та знаками «Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.»;

2) пункт 3.2.9 глави 3.2 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.

Електропостачальник зобов'язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.

Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінкових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.»;

3) пункт 3.3.5 глави 3.3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому непобутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об'єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови, що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.».

4. У розділі V:

1) підпункт 34 пункту 5.1.2 глави 5.1 після слова «України» доповнити словами, цифрами та знаками: «зокрема інформацію, необхідну електропостачальнику для виконання своїх зобов'язань за договором постачання у тому числі наявну у ОСР інформацію, яку електропостачальник зобов'язаний зазначити у рахунках за електричну енергію та/або на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача відповідно до вимог цих Правил.»;

2) у главі 5.2:

абзац четвертий підпункту 15 пункту 5.2.1 виключити;

пункт 5.2.2 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«34) купувати у активного споживача, якому він здійснює постачання електричної енергії, електричну енергію, відпущену за механізмом

самовиробництва, за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, у порядку, визначеному цими Правилами;

35) у чіткій та прозорій спосіб інформувати активних споживачів про вартість відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період у порядку, затвердженому Регулятором.»;

3) пункт 5.3.2 глави 5.3 доповнити новими підпунктами такого змісту:

«17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих побутових споживачів (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача), встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;

18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом;

19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом.»;

3) у главі 5.5:

підпункт 29 пункту 5.5.1 замінити трьома новими підпунктами такого змісту:

«29) на продаж електропостачальнику або постачальнику універсальних послуг, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;

30) приєднувати (підключати) до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу або Кодексу системи передачі;

31) входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача.»;

пункт 5.5.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) використання електромобіля у власному домогосподарстві як установку зберігання енергії, з дотриманням вимог Кодексу комерційного обліку та Кодексу систем розподілу.».

5. Пункт 6.1.3 глави 6.1 розділу VI доповнити новим абзацом такого змісту:

«Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця, наступного після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником.».

6. У розділі IX:

1) главу 9.2 доповнити новим пунктом такого змісту:

«9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 25 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:

обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств та величину встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, за минулий місяць;

стану розрахунків з приватними домогосподарствами за обсяги купленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у них;

вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальником універсальних послуг оператору системи передачі за минулий місяць;

стану розрахунків оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за надану ним послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

У разі коригування даних минулих періодів здійснюється відповідне коригування оприлюднених даних за відповідні періоди.»;

2) в абзаці другому пункту 9.3.1 глави 9.3 слово «сформованої» замінити словами «гарантій походження та сформованої»;

3) пункт 9.4.3 глави 9.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Оператор системи передачі щомісяця до 15 числа оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої йому постачальниками універсальних послуг за минулий місяць, та стану розрахунків за таку послугу з кожним з постачальників універсальних послуг.»;

4) у пункті 9.6.1 глави 9.6:

в абзаці першому слова та знак «та/або на власному» замінити словами «та на власному офіційному»;

підпункт 2 викласти у такій редакції:

«2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання (за об'єктами індивідуальних побутових споживачів) та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби. Для інших споживачів інформація про покази надається за запитом споживача;».

7. Главу 10.1 розділу X викласти у такій редакції:

«10.1. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу

10.1.1. Класифікація та критерії визначення малої системи розподілу (далі - МСР) визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Кодексом систем розподілу.

10.1.2. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу (далі – ОМСР) на підставі ліцензії, виданої Регулятором.

ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку, цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Транзит електричної енергії територією МСР за межі МСР та розподіл електричної енергії МСР побутовим споживачам забороняється.

ОМСР зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність ОСР.

ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо користувачів МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР виконує функції, має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників.

10.1.3. Набуття/позбавлення статусу МСР здійснюється з дня видачі/анулювання суб'єкту господарювання – власнику електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

10.1.4. Між суб'єктом господарювання – власником електричних мереж, який має намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, та ОСР/ОСП укладається договір

про спільне використання технологічних електричних мереж на основі типового договору, що є додатком 1 до цих Правил.

Між споживачами – користувачами МСР та ОСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі типового договору, що є додатком 3 до цих Правил.

На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених у цьому пункті договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.

У разі відсутності приєднаних до електричних мереж суб'єкта господарювання – власника електричних мереж, який отримав послугу з приєднання МСР, електроустановок субспоживачів (користувачів МСР), договір про спільне використання технологічних електричних мереж укладається між відповідним суб'єктом господарювання та ОСР/ОСП без визначення точок приєднання субспоживачів.

10.1.5. У разі приєднання до електричних мереж МСР електроустановок нових споживачів або зміни споживача на об'єкті, приєданого до МСР, такий споживач протягом одного місяця має укласти з ОСР договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, дія якого є призупиненою на період дії отриманої ОМСР ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі зміни технічних параметрів електроустановок споживача МСР такий споживач має протягом одного місяця внести відповідні зміни до укладеного з ОСР договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. У такому разі ОМСР має забезпечити внесення відповідних змін до укладеного з ОСР/ОСП договору про спільне використання технологічних електричних мереж.

ОСР не має права відмовити споживачу (користувачу МСР) у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі надання ним оформленого ОМСР паспорта точки (паспортів точок) розподілу. При укладенні договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії сторони мають керуватись істотними умовами договорів (щодо потужності, категорії надійності, якості електроенергії тощо), укладених між таким споживачем та ОМСР.

10.1.6. Якщо електричні мережі МСР приєдані до електричних мереж ОСР, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСР укладається договір про надання послуг з розподілу електричної енергії, який розробляється ОСР на підставі додатка 3 до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР.

Якщо електричні мережі МСР приєднані до електричних мереж ОСП, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСП укладається договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який розробляється ОСП на підставі додатка 3 до цих Правил, на обсяг споживання електричної енергії ОМСР.

Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР.

10.1.7. ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії споживачам МСР на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, який є публічним договором приєднання та розробляється ОМСР на основі примірної форми договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (додаток 18 до цих Правил).

ОМСР зобов'язаний на головній сторінці власного офіційного вебсайту розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу та роз'яснення щодо укладення цього договору/приєднання до цього договору споживача МСР.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу за ініціативою споживача МСР або ОМСР, як правило, укладається шляхом приєднання споживача МСР за заявою-приєднанням до розробленого ОМСР договору на умовах складеного ОМСР паспорта точки розподілу.

За ініціативою однієї із сторін договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу оформлюється письмово у паперовій або електронній формі.

ОМСР має оформити паспорт точки розподілу за об'єктом, приєднаним до МСР, та на письмову вимогу власника/користувача такого об'єкта зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою ОМСР паспорт точки розподілу за об'єктом споживача та/або паперовий примірник договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

Якщо за об'єктом, приєднаним до МСР, оформлено паспорт точки розподілу та власником/користувачем об'єкта надано ОМСР документи, визначені пунктами 2.1.8 та 2.1.9 глави 2.1 розділу II цих Правил, ОМСР не має права відмовити споживачу в укладенні/приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. Сторони договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу можуть за взаємною згодою оформляти додатки до нього, якими узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії.

ОМСР під час укладення зі споживачами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (оформлення заяв-приєднання та паспортів точок розподілу) присвоює всім точкам розподілу електричної енергії за об'єктами споживачів ЕІС-коди за точками комерційного обліку (за якими не було присвоєно ЕІС-коду) відповідно до порядку, передбаченого Кодексом комерційного обліку.

10.1.8. Розмір плати за послуги з розподілу електричної енергії МСР визначається відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, укладеного між споживачем МСР та ОМСР, і не може перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ОСР, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на офіційному вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем МСР і ОМСР.

Виставлення ОМСР споживачам МСР інших платежів, пов'язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території МСР, крім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов'язаних з невиконанням умов договору, забороняється.

10.1.9. ОМСР має право постачати електричну енергію споживачам, у тому числі на території МСР у разі отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

10.1.10. ОМСР забезпечує на території провадження своєї діяльності недискримінаційний безперешкодний доступ електропостачальників до власних електричних мереж з метою постачання електричної енергії споживачам МСР.

ОМСР укладає договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, зміст якого визначається ОМСР на основі Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до цих Правил та укладається з кожним електропостачальником, який звертається до ОМСР.

10.1.11. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР діє, якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує споживач.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР призупиняється (тимчасово не діє) у разі, якщо згідно з обраною споживачем МСР

комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплати послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.

10.1.12. Якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплати послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник, оплата послуг з розподілу ОМСР є складовою ціни на електричну енергію відповідного електропостачальника та оплачується (замовляється) відповідним електропостачальником.

10.1.13. Обсяг електричної енергії для потреб ОМСР, закуповується ОМСР як споживачем в обраного електропостачальника відповідно до цих Правил або за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку згідно з Правилами ринку та Правилами РДН та ВДР.

10.1.14. У разі анулювання отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж (ОМСР) набуває статусу основного споживача та з дня анулювання відповідної ліцензії відновлює дію договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного між ОСР/ОСП та відповідним суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж (як з основним споживачем), та дію договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між ОСР та споживачем МСР (як із субспоживачами). Адміністратор комерційного обліку протягом 1 робочого дня, наступного за днем втрати чинності ліцензією вносить відповідні зміни у записях Реєстрів ТКО та повідомляє ОСР та електропостачальників, які здійснювали постачання споживачам на території МСР.».

8. У розділі XI:

1) у главі 11.1:

пункт 11.1.2 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, та електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, мережами внутрішнього електрозабезпечення за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.

Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, та інших об'єктів критичної

інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування мережами, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, за умови дотримання вимог Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу та виконання вимог законодавства.»;

пункт 11.1.7 після слова «договором» доповнити словами та знаками «(крім випадків передбачених пунктом 11.1.2 цієї глави)»;

2) главу 11.2 доповнити новим пунктом такого змісту:

«11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, у тому числі з використанням когенераційних установок, оператор установок зберігання енергії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів критичної інфраструктури на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об'єднаної енергетичної системи України (шляхом встановлення на розподільчих пристроях обладнання щодо такого відокремлення, у тому числі автоматичного), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.

Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів.

Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.

Договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об'єкти споживачів врегульовуються питання взаємних зобов'язань сторін, у тому числі фінансових.»;

3) у главі 11.3:

абзац перший пункту 11.3.5 викласти у такій редакції:

«11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час розгляду заяви-повідомлення індивідуального побутового споживача про встановлення генеруючої установки або заяви-повідомлення про зміну сторони взаємовідносин

за приватним домогосподарством зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в доданих документах, а також зробити запит до адміністратора комерційного обліку (який визначений частиною першою статті 53 Закону України «Про ринок електричної енергії») у порядку, визначеному адміністратором комерційного обліку, з метою перевірки згідно з реєстром точок комерційного обліку щодо неперевищення потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-ств), членом якого(их) є зазначений побутовий споживач, понад встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначену законом.»;

пункт 11.3.8 викласти у такій редакції:

«11.3.8. Зміна сторони взаємовідносин (споживач) за приватним домогосподарством споживача (у випадках успадкування, купівлі-продажу, дарування тощо цього приватного домогосподарства), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни «зеленого» тарифу. Для переукладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством новий власник надсилає звернення до постачальника універсальних послуг щодо розгляду заяви-повідомлення про зміну сторони договірних взаємовідносин за приватним домогосподарством, до якої споживач має надати перелік документів, передбачений пунктом 11.3.4 цієї глави.

Дія договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством припиняється у разі смерті побутового споживача, з початку розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача. Після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача, що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, з новим власником цього об'єкта укладається договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, умови якого відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України застосовуються до відносин, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим побутовим споживачем до моменту укладення договору з новим власником об'єкта.

З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту укладення такого договору з новим власником, який оформив право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг продовжує фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору. Кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем.

У разі якщо за результатами перевірки в порядку пункту 11.3.5 виявлено перевищення величини встановленої потужності генеруючих установок, із новим власником може бути укладений договір за механізмом самовиробництва і його дія відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України розповсюджується на відносини, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, із померлим побутовим споживачем.»;

пункт 11.3.10 викласти у такій редакції:

«11.3.10. Зобов'язання щодо купівлі постачальником універсальних послуг за «зеленим» тарифом обсягів виробленої електричної енергії генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства починають діяти з дати введення в облік вузла обліку генеруючої(-их) установки(-ок), у разі дотримання споживачем умов, встановлених пунктом 11.3.6 цієї глави.

У випадку недотримання споживачем, що встановив генеруючу(і) установку(и), таких умов, зобов'язання щодо купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за «зеленим» тарифом обсягів виробленої електричної енергії генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства починають діяти з першого числа місяця в якому споживачем подано звернення про розгляд заяви-повідомлення, але не раніше дати введення в облік вузла обліку генеруючої(-их) установки(-ок).

Розрахунки за вироблену електричну енергію генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, здійснюються постачальником універсальних послуг з дати реєстрації заяви-повідомлення про встановлення генеруючої установки.»;

пункт 11.3.15 викласти у такій редакції:

«11.3.15. Отримання даних комерційного обліку, сформованих адміністратором комерційного обліку в системі Датахаб за попередній місяць відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, здійснюється постачальником універсальних послуг 7 числа кожного місяця, а в разі, якщо 7 число припадає на вихідний день, наступного робочого дня за вихідним днем. Побутовий споживач має право контролювати правильність знімання показів засобів обліку постачальником послуг комерційного обліку та оформлення платіжних документів постачальником універсальних послуг.

Постачальник універсальних послуг щомісяця разом із платіжним документом за електричну енергію надає побутовому споживачу інформацію про обсяги відбору/відпуску електричної енергії та їх сальдо за відповідний календарний місяць на підставі даних, отриманих із системи Датахаб.

В разі зміни (коригування) даних комерційного обліку в системі Датахаб, відповідні зміни враховуються постачальником універсальних послуг в наступному місяці, шляхом складання актів коригування за розрахункові періоди, щодо яких відбулись відповідні зміни даних.»;

абзац другий пункту 11.3.16 викласти у такій редакції:

«Такий акт є підставою для коригування даних у системі Датахаб, що проводиться у разі необхідності відповідно до Кодексу комерційного обліку. Зміна даних в системі Датахаб є підставою для коригування взаєморозрахунків між постачальником універсальних послуг та споживачем.»;

пункт 11.3.17 викласти у такій редакції:

«11.3.17. Сертифіковані Дані комерційного обліку, сформовані Адміністратором комерційного обліку на основі валідованих даних автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) Постачальника послуг комерційного обліку про обсяг електричної енергії, прийнятої з мереж приватного домогосподарства, що здійснює виробництво електричної енергії генеруючою установкою (генеруючими установками), що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, є підставою для проведення розрахунків з побутовим споживачем і врахування постачальником універсальних послуг даних про обсяг купленої електричної енергії та її вартості.

Якщо засіб обліку тимчасово не працює у складі АСКОЕ, контрольне знімання показів засобу обліку проводиться постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії щомісяця.

У такому разі покази засобу обліку фіксуються постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії в Акті контрольних знімань показів, який складається у двох примірниках та підписується побутовим споживачем і постачальником послуг комерційного обліку.

У разі неможливості зняття показів безпосередньо представниками постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії для складення Акта можуть бути використані покази отримані безпосередньо від споживача. Канали отримання, мінімальні вимоги до обсягів інформації та форма передачі показів встановлюється постачальником послуг комерційного обліку.

Постачальник послуг комерційного обліку не пізніше наступного дня після оформлення Акта контрольних знімань показів формує та передає Адміністратору комерційного обліку розрахункові погодинні валідовані дані комерційного обліку, який після сертифікації, передає їх постачальнику універсальних послуг для проведення розрахунків зі споживачем.

Акт контрольних знімань показів є підставою коригування даних у системі Датахаб, що проводиться у разі необхідності відповідно до Кодексу комерційного обліку. Зміна даних в системі Датахаб є підставою для коригування взаєморозрахунків між постачальником універсальних послуг та споживачем. Адміністратор комерційного обліку забезпечує повідомлення в системі Датахаб постачальника універсальних послуг про здійснені коригування минулих періодів із зазначенням відповідних періодів.

Відновлення порушеного зв'язку з вузлом обліку здійснюється постачальником послуг комерційного обліку протягом 7 робочих днів з дня звернення побутового споживача щодо приведення вузла обліку у стан, придатний для реалізації процедури вимірювань зустрічних перетікань спожитої та

виробленої електричної енергії відповідно до узгодженої однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок).»;

пункт 11.3.20 викласти у такій редакції:

«11.3.20. Розрахунковим періодом для встановлення постачальнику універсальних послуг розміру оплати електричної енергії, виробленої генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, є календарний місяць.

Постачальник універсальних послуг щомісячно до 12 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих із системи Датахаб та Акт купівлі-продажу електричної енергії (за необхідності), а у разі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством із спадкоємцем, який набув право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг формує Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії на основі даних, отриманих із системи Датахаб, та Акт купівлі-продажу електричної енергії за період часу з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим споживачем, та надає їх побутовому споживачу, у тому числі в електронному вигляді, для підписання. Якщо побутовий споживач до 17 числа календарного місяця, наступного за розрахунковим, не повернув або не надав до них свої зауваження, такий Звіт про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акт купівлі-продажу електричної енергії вважаються погодженими.

Розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії.»;

пункт 11.3.23 викласти у такій редакції:

«11.3.23. Плата за придбану у побутового споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.

Розмір плати за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом, Р плати, визначається за формулою

$$P \text{ плати} = (W \text{ виробл} - W \text{ спожит}) \times T, \text{ грн,}$$

де W виробл – обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині електрогенеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору;

W спожит – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;

T – встановлений «зелений» тариф для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами), сумарна величина встановленої потужності якої(-их) не перевищує потужність, встановлену відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем.

У разі відсутності у звітному місяці споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам.

Придбання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг W виробл, здійснюється постачальником універсальних послуг за погодинними цінами ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії такому споживачу.

Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше 25 числа місяця, наступного за розрахунковим.;

у пункті 11.3.24 слова та знаки «Якщо $W_{\text{спожит}}$ дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.» виключити;

пункт 11.3.25 виключити;

4) доповнити новими главами 11.4 – 11.7 такого змісту:

«11.4. Купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

11.4.1. За підсумками календарного місяця приватні домогосподарства та малі побутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), або іншому електропостачальнику за вільними цінами, інші споживачі – електропостачальнику за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.

11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасна дія договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за

механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.

Електропостачальник повідомляє ППКО про укладення та дату початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва протягом одного робочого дня після укладення такого договору.

11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.

11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва розробляється електропостачальником на основі Примірного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва (додаток 2 до додатку 5 та додатку 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку, і є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/договору про постачання електричної енергії споживачу.

11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) визначається відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі. Така дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі.

11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача генеруючими установками (та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача), в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.

Обсяг відпущеної електричної енергії, що перевищує обсяг, який може бути відпущений активним споживачем у кожній годині згідно із встановленою потужністю електрогенеруючої установки придбавається постачальником універсальних послуг за ціною ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник здійснює постачання електроенергії такому споживачу.

У випадку встановлення Активним споживачем установки зберігання енергії оплата послуг з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг електричної енергії, спожитої з мережі оператора системи 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 активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії.

Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та відібраної електричної енергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у терміни відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.

11.4.7. Активні споживачі за механізмом самовиробництва мають право змінювати електропостачальника згідно з главою 6.1 розділу VI цих Правил. Електропостачання новим електропостачальником здійснюється з першого дня календарного місяця.

11.5. Активний споживач на роздрібному ринку електричної енергії

11.5.1. Активний споживач має права та обов'язки, визначені главою 5.5 розділу V цих Правил, крім випадків, передбачених цим розділом.

11.5.2. Споживач набуває статусу активного одночасно з:

1) укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;

2) укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;

3) встановленням 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 відповідно до положень Правил ринку.

Активний споживач із встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1 МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у разі, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, у мережу перевищив 50 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача.

Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.

У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник нараховує компенсаційний платіж у зв'язку з таким перевищенням у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.

У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.

11.5.3. Технічні вимоги, яких має дотримуватися активний споживач, що пов'язані з приєднанням (підключенням) генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача, визначаються Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі.

11.5.4. Продаж, облік електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунки за неї врегульовуються відповідно до Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.

11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

11.5.6. Активним споживачем також вважається об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, за умови приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії до електричних мереж багатоквартирного будинку, квартир та/або нежитлових приміщень та укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

11.6. Діяльність Агрегатора на роздрібному ринку електричної енергії

11.6.1. Відносини між агрегатором та споживачами електричної енергії (активними споживачами), що є учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору про участь в агрегованій групі визначаються Правилами ринку. Агрегатор зобов'язаний надавати повну інформацію про умови договорів суб'єктам, які бажають приєднатися до агрегованої групи.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.

11.6.2. Незалежний агрегатор не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.

11.6.3. Споживач має право вступати до агрегованих груп та надавати допоміжні послуги і послуги з балансування із застосуванням власних електроустановок, призначених до споживання та/або виробництва, та/або зберігання електричної енергії.

11.6.4. Споживач має право вступати до агрегованих груп та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Продаж електроенергії агрегатором такому

споживачу з метою її зберігання в установках зберігання енергії не вважається постачанням та не потребує ліцензії.

11.6.5. Агрегатор зобов'язаний інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).

11.6.6. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.

11.6.7. Споживач (активний споживач) має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача, але з направленням електропостачальнику відповідного повідомлення, змінювати її або не входити до жодної агрегованої групи. Вихід з агрегованої групи має здійснюватися в найкоротший можливий строк при дотриманні умов договору, але такий строк не може перевищувати 21 календарний день. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санкції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватися до побутових та малих непобутових споживачів.

11.7. Особливості здійснення виробниками електрозабезпечення електроустановок споживачів електричними мережами, що не вважаються прямою лінією

11.7.1. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови виконання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання.

Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах, що об'єднані однією площадкою вимірювання, у межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії

(сальдування) на таких площадках вимірювання встановлюються кодексом комерційного обліку.

Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією.

Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.

Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, яка вироблена виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.

Особливості електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).

11.7.2. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови виконання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок.

Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з такими електроустановками пов'язаних осіб, не вважаються прямою лінією.

Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи та повинні мати окремі точки комерційного обліку.

Одночасне живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається.

Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такого об'єкта генерації протягом поточної доби.

Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу.

Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника.

Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи; без організації комерційного обліку електричної енергії.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі відбувається на умовах Договору про резервне електрозабезпечення.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі за Договором про резервне електрозабезпечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання ліцензії на здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу

електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.

11.7.3. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови дотримання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку електричної енергії та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах критичної інфраструктури, що заживлені від власних когенераційних установок потужністю до 20 МВт, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії на таких площадках вимірювання встановлюються кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують когенераційну установку потужністю до 20 МВт з електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, не вважаються прямою лінією.

Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, яка вироблена виробником електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 мвт, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.

11.7.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за умови дотримання вимог Кодексу систем розподілу та організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури, не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора

системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу. Не дозволяється здійснювати живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, відбувається на умовах Договору про резервне електрозапечення.

Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, за Договором про резервне електрозапечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання ліцензії на здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

Обсяги електричної енергії, спожитої електроустановками об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, яка вироблена виробником електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 мвт, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії.

Не допускається врахування обсягів електричної енергії, спожитої об'єктами критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії за договорами постачання, та/або розподілу/передачі, та/або купівлі/продажу електричної енергії, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил.».

9. У додатку 3:

1) підпункт 10 пункту 6.2 після слів «на об'єкті споживача» доповнити словами «для власних потреб»;

2) підпункт 1.6 пункту 1 додатку 2 до додатку 3 доповнити словами та знаками «потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем __кВт, потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва __кВт;»;

10. Додаток 5 доповнити новим додатком, що додається.

11. У додатку 6:

1) у додатку 2:

пункт 2.2 глави 2 викласти у такій редакції:

«2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:

здійснювати отримання та обробку основних даних за площадками Споживача та даних комерційного обліку, отриманих від Адміністратора комерційного обліку;

надавати Споживачу оформлені платіжні документи;

купувати у Споживача за «зеленим» тарифом, встановленим НКРЕКП, електричну енергію в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку та Актів приймання-передавання товару (електричної енергії) за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством (у разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу);

здійснювати придбання обсягу відпущеної електричної енергії, що перевищує обсяг, який може бути відпущений Споживачем у кожній годині згідно із встановленою потужністю електрогенеруючої установки, за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії такому споживачу;

сплачувати Споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за отриману електричну енергію.»;

у главі 4:

у пункті 4.1 цифри «17» замінити цифрами «25»;

у пункті 4.6:

в абзаці першому цифри «07» замінити цифрами «12»;

в абзаці другому цифри «12» замінити цифрами «17»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.11. Плата за придбану за «зеленим» тарифом у побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.

У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупляє електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.»;

главу 6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Цей Договір припиняє свою дію у разі укладення Активним споживачем на одну і ту саму генеруючу установку договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

12. Доповнити новими додатками, що додаються.

Директор Департаменту із регулювання
відносин та захисту прав споживачів на
роздрібному ринку електричної енергії

Ігор ГОРОДИСЬКИЙ

Додаток 2
до договору про постачання
електричної енергії споживачу
(додаток 5 до Правил)

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

_____ № _____
(місце укладення) (дата)

(найменування електропостачальника)
в особі

(посада, прізвище та ініціали)
який діє на підставі

(назва установчого документа)

(далі – електропостачальник), з однієї сторони, та

(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)

що проживає (zareєстрований) за адресою

(адреса, контактний телефон)

(далі – Активний споживач), з іншої сторони (разом - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу (далі – договір про постачання електричної енергії) від _____ № _____ за місцезнаходженням об'єкта Активного споживача,

_____ місцезнаходження об'єкта Активного споживача,

ЕІС-код Точки комерційного обліку

Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – ПРРЕЕ).

1. Предмет договору

За цим Договором Активний споживач продає за механізмом самовиробництва відпущену електричну енергію, вироблену генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, та/або збережену установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.

2. Права та обов'язки сторін

2.1. Електропостачальник має право:

у разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача тимчасово (до повідомлення ППКО про усунення виявлених порушень) призупиняти нарахування за вироблену генеруючою установкою електричну енергію та/або збережену електричну енергію установкою зберігання Активного споживача з початку розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення до початку розрахункового періоду наступного після періоду, в якому було відновлено вузол обліку;

у разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності нараховувати компенсаційний платіж у зв'язку з таким перевищення у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.

2.2. Електропостачальник зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору; здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку основних даних за площадкою Активного споживача та даних комерційного обліку;

надавати Активному споживачу оформлені платіжні документи;

здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 4 цього Договору;

сплачувати Активному споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за куплену електричну енергію;

у чіткій та прозорій спосіб інформувати Активного споживача про вартість відпущеної та спожитої/відібраної електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період;

надавати Активному споживачу інформацію про послуги, пов'язані з купівлею електричної енергії.

2.3. Активний споживач має право:

отримувати від електропостачальника оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 4 цього Договору;

на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;

на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергію;

здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.

2.4. Активний споживач зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору; забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;

забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;

забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.

3. Вимірювання та облік електричної енергії

3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).

3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.

4. Умови та порядок взаєморозрахунків

4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

4.2. Електропостачальник на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відібраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу.

4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника відповідно до умов договору про постачання електричної енергії.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.

4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, визначається в умовах відповідної комерційної пропозиції.

4.5. Обсяги електричної енергії, що підлягають купівлі-продажу, розраховані згідно з даними комерційного обліку, фіксуються в акті купівлі-продажу

електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником.

У особистому кабінеті наводиться розшифровка погодинних даних про обсяги, ціни та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.

4.6. Дані комерційного обліку для здійснення розрахунків (у тому числі у разі порушення комерційного обліку) надаються АКО відповідно до Кодексу комерційного обліку.

5. Відповідальність сторін

5.1. Електропостачальник несе відповідальність за:

шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;

порушення прав Активного споживача.

5.2. Активний споживач несе відповідальність за:

шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

порушення прав електропостачальника;

пошкодження засобів обліку Активним споживачем.

5.3. Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.

5.4. У разі непроведення виплат електропостачальником за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, електропостачальник зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.

5.5. Сторона не несе відповідальності за порушення умов договору та шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.

6. Строк дії договору

6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від _____ № _____.

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;

зміни електропостачальника Активним споживачем;

втрати Споживачем статусу Активного споживача.

7. Порядок вирішення спорів

Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.

8. Місцезнаходження сторін

Електропостачальник:

Активний споживач:

тел.: _____
 _____ 20_ року

тел.: _____
 _____ 20_ року»

Додаток 2
до договору про постачання
електричної енергії
постачальником
універсальних послуг
(додаток 6 до Правил)

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва

_____ № _____
(місце укладення) (дата)

(найменування електропостачальника)

в особі _____
(посада, прізвище та ініціали)

що діє на підставі _____
(назва установчого документа)

(далі – постачальник універсальних послуг), з однієї сторони, та

(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)

що проживає (zareєстрований) за адресою

(адреса, контактний телефон)

(далі – Активний споживач), з іншої сторони (разом - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (далі – договір про постачання електричної енергії) від _____ № _____ за місцезнаходженням об'єкта Активного споживача,

_____ місцезнаходження об'єкта Активного споживача,

ЕІС-код Точки комерційного обліку

Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – ПРРЕЕ).

1. Предмет договору

За цим Договором Активний споживач продає за механізмом самовиробництва відпущену електричну енергію, вироблену генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, та/або збережену установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а постачальник універсальних послуг купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.

2. Права та обов'язки сторін

2.1. Постачальник універсальних послуг має право:

у разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача тимчасово (до повідомлення ППКО про усунення виявлених порушень) призупиняти нарахування за вироблену генеруючою установкою електричну енергію та/або збережену електричну енергію установкою зберігання Активного споживача з початку розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення до початку розрахункового періоду наступного після періоду, в якому було відновлено вузол обліку;

У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник нараховує компенсаційний платіж у зв'язку з таким перевищення у розмірі вартості електричної енергії за відповідну годину, який сплачується Активним споживачем електропостачальнику.

2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;
здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку основних даних за площадкою Активного споживача та даних комерційного обліку;

надавати Активному споживачу оформлені платіжні документи;

здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 4 цього Договору;

сплачувати Активному споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за куплену електричну енергію;

у чіткій та прозорій спосіб інформувати Активного споживача про вартість відпущеної та спожитої/відібраної електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період.

надавати Активному споживачу інформацію про послуги, пов'язані з купівлею електричної енергії.

2.3. Активний споживач має право:

отримувати від постачальника універсальних послуг оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 4 цього Договору;

на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;

на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергію;

здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.

2.4. Активний споживач зобов'язаний:

дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору; забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;

забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;

забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.

3. Вимірювання та облік електричної енергії

3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.

Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).

3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.

4. Умови та порядок взаєморозрахунків

4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

4.2. Постачальник універсальних послуг на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відбраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу.

4.3. Постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відбраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відбраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відбраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг.

Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відбраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті постачальником універсальних послуг такому Активному споживачу до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.

4.4. Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині).

4.5. Обсяги електричної енергії, що підлягають купівлі-продажу, розраховані згідно з даними комерційного обліку, фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і постачальником універсальних послуг.

В особистому кабінеті наводиться розшифровка погодинних даних про обсяги, ціни та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.

4.6. Дані комерційного обліку для здійснення розрахунків (у тому числі у разі порушення комерційного обліку) надаються АКО відповідно до Кодексу комерційного обліку.

5. Відповідальність сторін

5.1. Постачальник універсальних послуг несе відповідальність за:
шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;

порушення прав Активного споживача.

5.2. Активний споживач несе відповідальність за:
шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;

порушення прав постачальника універсальних послуг;

пошкодження засобів обліку активним споживачем.

5.3. Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення постачальником універсальних послуг виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.

5.4. У разі непроведення виплат постачальником універсальних послуг за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, постачальник універсальних послуг зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.

5.5. Сторона не несе відповідальності за порушення умов договору та шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.

6. Строк дії договору

6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від _____ № _____.

6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:

укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на цю саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов'язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов'язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;

зміни електропостачальника Активним споживачем;

втрати Споживачем статусу Активного споживача.

7. Порядок вирішення спорів

Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.

8. Місцезнаходження сторін

Постачальник універсальних послуг:

Активний споживач:

тел.: _____

тел.: _____

_____ 20_ року

_____ 20_ року»

Додаток 18
до Правил роздрібного ринку
електричної енергії

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою
розподілу

—
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

(далі – Оператор малої системи розподілу), який діє на підставі ліцензії
від _____ № _____

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам малої системи розподілу (надалі – Споживач), як послуги Оператора малої системи розподілу.

Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор малої системи розподілу та Споживач іменуються – Сторона, а разом – Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор малої системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом

споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора малої системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за отримані послуги з розподілу електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора малої системи розподілу згідно з додатком 4 до цього Договору.

3. Порядок комерційного обліку електричної енергії

3.1. Комерційний облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що розподіляється Оператором малої системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. Постачальник послуг комерційного обліку забезпечує визначення обсягу електричної енергії за площадками комерційного обліку Споживача та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання учасниками ринку електричної енергії для розрахунків на ринку електричної енергії, у тому числі електропостачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором малої системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його електропостачальник) має укласти із Оператором малої системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір.

3.3. Зчитування показів з лічильників, встановлених у Споживача, може здійснюватися Споживачем, а також Оператором малої системи розподілу або

постачальником послуг комерційного обліку (у ролі оператора зчитування даних з лічильника) відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Споживач має протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору малої системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду/технічної перевірки засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.4. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його електропостачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Адміністратора комерційного обліку.

3.5. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор малої системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор малої системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за площиною комерційного обліку Споживача.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з електропостачальником.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, визначеними в підпунктах 4.1 – 4.2 цього пункту, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид електропостачальника (електропостачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох електропостачальників).

4.4. Оператор малої системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії у порядку, визначеному ПРРЕЕ у разі відсутності у Споживача:

договору про постачання електричної енергії, укладеного з електропостачальником з метою купівлі електричної енергії на роздрібному ринку електричної енергії;

або

договорів укладених відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 з метою купівлі електричної енергії для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії за площиною комерційного обліку на об'єкті Споживача, зазначеною в Паспорті точки розподілу електричної енергії.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора малої системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 до цього Договору.

Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між Споживачем і Оператором малої системи розподілу.

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує пряму оплату послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Електропостачальник оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу забезпечує електропостачальник.

5.5. Оператор малої системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор малої системи розподілу зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- відкрити особовий рахунок Споживача;
- забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення в дію такого тарифу (ціни);
- ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;

розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та надавати відповіді на них та вживати відповідні заходи у терміни, передбачені законодавством;

приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електроживлення або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електроживлення та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;

виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку.

6.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

невідкладно повідомляти Оператора малої системи розподілу про недоліки в роботі вузла обліку електричної енергії;

узгоджувати з Оператором малої системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

забезпечувати доступ представникам Оператора малої системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла обліку електричної енергії, електроустановок та електропроводки;

у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора малої системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту та здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;

у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору малої системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком до цього Договору;

виконувати обґрунтовані вимоги Оператора малої системи розподілу щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів, якщо споживач є власником засобу вимірювання;

у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача для власних потреб, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу

або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

виконувати інші обов'язки, передбачені законодавством, ПРРЕЕ, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку.

7. Права сторін

7.1. Оператор малої системи розподілу має право:

на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу, та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від електроостачальника у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу здійснює електропостачальник;

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла обліку електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку;

встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл електричної енергії Споживачу у межах, передбачених цим Договором;

обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу;

вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

надавати Споживачу, який є власником вузла обліку електричної енергії, обґрунтовані вимоги щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами цього Договору та стандартами якості електричної енергії;

на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам цього Договору та стандартам якості електричної енергії;

на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості надання послуг Оператором малої системи розподілу;

на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;

подавати Оператору малої системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором малої системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор малої системи розподілу відповідає за забезпечення договірної величини потужності, визначеної згідно з вимогами цього Договору;

дотримання вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор малої системи розподілу несе відповідальність за збитки, заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження розподілу електричної енергії із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок здійснення припинення або обмеження розподілу електричної енергії у встановленому законодавством порядку.

8.4. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у цьому Договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу пеню у розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу за послугу з розподілу електричної енергії, якщо Споживач здійснює оплату за послугу з розподілу електричної енергії безпосередньо Оператору малої системи розподілу.

Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення комерційного обліку електричної енергії з вини Споживача.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором малої системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора малої системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії здійснює електропостачальник.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов цього Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електроживлення електроустановок

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором малої системи розподілу:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора малої системи розподілу – на час, що не перевищує визначеного Правилами улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року № 476 (далі – ПУЕ), для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами Договору, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог Кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок Оператора малої системи розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора малої системи розподілу поза засобами (вузлами) комерційного обліку електричної енергії;

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих дні у разі: відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи малої системи розподілу до засобів (вузлів) комерційного обліку електричної енергії, встановлених на території Споживача;

несплати Споживачем відповідних платежів за надані послуги з розподілу електричної енергії у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору (якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу);

закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії між Споживачем та постачальником «останньої надії» (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);

порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року № 1455;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора малої системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором малої системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

у разі припинення дії Договору Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Паспорт точки розподілу електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються Оператором малої системи розподілу і надаються Споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

Сторони погоджуються з тим, що Оператор малої системи розподілу вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору, які не суперечать вимогам нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором малої системи розподілу та Споживачем, та оприлюднює їх на офіційному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Оператора малої системи розподілу.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРРЕЕ, ПУЕ, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Додатки до цього Договору є невід'ємними частинами цього Договору.

Перелік додатків до цього Договору:

№ 1 «Заява-приєднання»;

№ 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;

№ 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)»;

№ 4 «Порядок розрахунків»;

№ 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№ 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№ 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

№ 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
Додатки № 3, № 5 та № 8 укладаються у разі необхідності.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора малої системи розподілу, другий – у Споживача.

13. Реквізити Оператора малої системи розподілу

_____ (найменування)

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № _____

Адреса: _____

Телефон _____ Електронна адреса та офіційний вебсайт:

_____ Номер поточного рахунка:

Додаток 1
до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної
енергії малою системою розподілу

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (далі – Договір), розміщеного на сайті Оператора малої системи розподілу

_____ (вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким): _____

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор малої системи розподілу у разі надання послуги з приєднання (для юридичних осіб: ЄДРПОУ), (для фізичних осіб та фізичних осіб-підприємців: реєстраційний номер облікової картки платника податків (РНОКПП), а у разі його відсутності серія та номер паспорта), (унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (УНЗР) за наявності))

приєднання споживача

_____,
(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі

_____ (установчі документи споживача у випадку здійснення

_____ господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

до умов Договору за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою _____

ЕІС-код точки

_____ (за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор малої системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Додаток 2
до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
малою системою розподілу

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «__» _____
___ року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка
комерційного обліку

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: _____

1.5. Приєднана потужність за плоадкою комерційного обліку _____
кВт.

1.6. Дозволена потужність за плоадкою комерційного обліку _____
кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів __; 2 категорія
надійності струмоприймачів __; 3 категорія надійності струмоприймачів __;
потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем __; кВт, потужність,
дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу
електричної енергії за механізмом самовиробництва __; кВт,»;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за плоадкою комерційного
обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-
ок) комерційного обліку за плоадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок
плоадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до
електричних мереж оператора, системи:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги											

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площа комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. ____ черга					

4.1. 1	З можливістю відпуску					
4.1. 2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. ____ черга					
4.2. 1	З можливістю відпуску					
4.2. 1	Без можливості відпуску					
					
4.3	Установки електроопале ння					
	у т.ч. ...					
					
4.4	Установки електроводо нагрі вання					
	у т.ч. ...					
					

Межа розподілу (точка розподілу) електричної енергії встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання),

відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача зазначаються в додатках 5 та 8 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «__» _____ 20__ року.

_____/_____/_____
(П.І.Б) (Дата) (Підпис)