

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо імплементації Закону України № 4777)

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

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX (далі – Закону України № 4777) були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено ряд нововведень у частині приєднання до електричних мереж.

З метою імплементації вимог Закону України № 4777 Регулятор на постійній основі проводив засідання робочих груп з метою напрацювання узгоджених позицій стосовно внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП. До засідань вказаних робочих груп залучалися представники, у тому числі Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Міненерго, Антимонопольного комітету України, Держенергонагляду, профільних асоціацій тощо.

За результатами засідань робочих груп НКРЕКП розроблено Проект постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу системи передачі в частині:

- розділення дозволеної до використання потужності користувача на потужність відпуску та потужність відбору електричної енергії,
- запровадження гнучких приєднань до електричних мереж;
- надання права оператору УЗЕ встановити генеруючі установки,
- розширення переліку замовників, електроустановки яких можуть бути приєднані за механізмом «спільного приєднання» (cable pooling);
- удосконалення окремих існуючих положень.

Проект постанови 26.05.2026 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 08-13 липня 2026 року відбулися відкриті обговорення Проекту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 08-13 липня 2026 № 124-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Листом від 27.07.2026 № 128-06/01-311-НПА Антимонопольний комітет України повідомив про погодження Проекту постанови.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1609-17.1.3/26 від 04.08.2026
КЕП: Огньов А. В. 04.08.2026 14:50
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до
Кодексу системи передачі

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Зміни), що додаються.

2. Оператору системи передачі протягом двох місяців з дати набрання чинності цією постановою забезпечити згідно з вимогами Кодексу підписання із замовниками послуги з приєднання черг будівництва (пускових комплексів), які були завершені у попередніх періодах, актів про надання послуги з приєднання та у строк до 01 листопада 2026 року забезпечити внесення відповідної інформації до системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

3. Оператору системи передачі протягом п'яти робочих днів з дня, наступного за днем надходження відповідних звернень користувачів системи, забезпечити приведення умов договорів у відповідність до вимог Кодексу системи передачі з урахуванням Змін.

4. Ця постанова набирає чинності з 01 вересня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу системи передачі

1. У пункті 1.4 глави 1 розділу I:

після підпункту 6 доповнити новим підпунктом 7 такого змісту:

«7) автоматика гнучкого приєднання – сукупність інформаційно-технічних засобів, які унеможливають вихід параметрів роботи електричної мережі за межі операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла, або повертають режим її роботи в межі операційної безпеки, які діяли до перевантаження елементів такого енерговузла, шляхом дії на зміну потужності відбору та/або відпуску Користувача в межах дозволеної (договірної) потужності негарантованої відповідного напрямку (відбору/відпуску), що передбачено умовами гнучкого приєднання такого Користувача;».

У зв'язку з цим підпункти 7 – 307 вважати відповідно підпунктами 8 – 308;

після пункту 64 доповнити трьома новим пунктами 65 – 67 такого змісту:

«65) дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність) – максимальна величина відбору та/або відпуску потужності, дозволена до використання за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу/передачі, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

66) дозволена (договірна) потужність гарантована – потужність, набута в результаті отримання послуги з приєднання, відбір та або відпуск якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності безперервно (без обмежень), крім випадків, передбачених цим Кодексом, у будь-який період часу, у відповідному напрямку (відбору/відпуску);

67) дозволена (договірна) потужність негарантована – потужність, набута в результаті отримання послуги з гнучкого приєднання, відбір та або відпуск якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності з перервами (обмеженнями), у періодах часу, у яких відсутній негарантований резерв потужності та/або у випадках, передбачених цим Кодексом, у відповідному напрямку (відбору/відпуску) за умови застосування автоматики гнучкого приєднання».

У зв'язку з цим підпункти 65 – 308 вважати відповідно підпунктами 68 – 311;

підпункт 85 викласти в такій редакції:

«85) зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної (договірної) потужності відбору та/або відпуску електричної енергії відповідно гарантованої та/або негарантованої; підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, приєднання (підключення) до

внутрішніх електричних мереж користувача генеруючої установки та/або УЗЕ; зміна рівня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи, інші випадки, передбачені цим Кодексом;»;

після підпункту 131 доповнити новим підпунктом 132 такого змісту:

132) негарантований резерв потужності електричних мереж (негарантований резерв потужності) – різниця між найбільшою величиною потужності відпуску та/або відбору, що використовувалася у будь-який період часу доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами, яка враховується в обсязі відповідно до вимог чинних нормативних документів та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності, та найменшою величиною потужності цього ж напрямку, що використовувалася в цей час доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами на приєднання, яка враховується в обсязі відповідно до вимог чинних нормативних документів та чинних технічних рішень щодо схеми приєднання (видачі потужності) генеруючих установок замовника бронювання потужності;».

У зв'язку з цим підпункти 132 – 311 вважати відповідно підпунктами 133 – 312;

підпункт 172 викласти в такій редакції:

«172) основний користувач спільної точки розподілу/передачі потужності (далі – основний користувач СТРПП) – виробник, оператор УЗЕ, споживач (крім побутового та колективного побутового споживача), технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення яких приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСП та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі потужності;»;

підпункт 200 викласти в такій редакції:

«200) потужність, замовлена до приєднання – потужність у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску) гарантована або негарантована у точці приєднання або розрахункова величина збільшення дозволеної (договірної) потужності у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску) гарантована або негарантована (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення), заявлена Замовником виходячи із його потреб, яка забезпечується згідно з договором приєднання;»;

підпункт 205 викласти в такій редакції:

«205) приєднання електроустановки до системи передачі - послуга, яка надається ОСП на підставі договору про приєднання, зі створення Користувачу/Замовнику технічної можливості для надійного відпуску та/або відбору його електроустановками в місці приєднання потужності та електричної енергії необхідного обсягу і якості;»;

підпункт 236 викласти в такій редакції:

«236) резерв потужності (пропускної спроможності) електричних мереж – різниця між потужністю, відбір та/або відпуск якої можуть забезпечити елементи

електричної мережі з урахуванням правил, передбачених цим Кодексом, у відповідному місці у будь-який період часу у відповідному напрямку (відбору/відпуску), та найбільшою величиною потужності, що використовувалася в цей період часу протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно з чинними технічними умовами. При розрахунку резерву потужності не враховується відпуск та/або відбір електричної енергії відповідно Користувачів з негарантованою потужністю у межах обсягу такої негарантованої потужності;»;

підпункт 273 викласти в такій редакції:

«273) субкористувач спільної точки розподілу/передачі потужності (далі – субкористувач СТРПП) – виробник, оператор УЗЕ, споживач (крім побутового та колективного побутового споживача), електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП;»;

підпункт 283 викласти в такій редакції:

«283) технічні умови на приєднання – комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, що повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам, зокрема величині замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання;».

2. У розділі III:

1) у главі 1:

абзаци другий – дев'ятий пункту 1.7 замінити одинадцятьма абзацами такого змісту:

«У разі вичерпання резерву потужності енерговузла у відповідному напрямку (відбір/відпуск) у результаті досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України ОСП має вжити заходи щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності відповідного напрямку (відбір/відпуск) та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженням Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей, шляхом прийняття відповідного рішення.

Рішення ОСП щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності відповідного напрямку (відбір/відпуск) та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів має бути:

обґрунтовано із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такого припинення (обмеження) має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також

інформації про обґрунтований строк, після закінчення якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності;

направлено на адресу користувачів системи передачі;

розміщено на власному вебсайті ОСП у мережі Інтернет;

направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у п'ятиденний термін з дня його оформлення.

У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності, терміни підготовки технічних умов та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються.

Прийняття/скасування рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів може здійснюватися ОСП виключно згідно з відповідними вимогами (критеріями), розробленими і затвердженими ОСП та оприлюдненими ним на власному вебсайті в мережі Інтернет.

У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання гарантованої потужності Замовник має право у випадках та у порядку, визначених пунктом 7.15 глави 7 цього розділу, обрати послугу з гнучкого приєднання на постійній або тимчасовій основі із наданням Замовнику частини величини замовленої до приєднання потужності відповідного напрямку негарантованої на тимчасовій основі (до виконання заходів, необхідних для отримання Замовником усієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) згідно з Планом розвитку системи передачі).

У цьому разі після реалізації такого гнучкого приєднання ОСП у паспорті точки передачі, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, як тимчасовий захід зазначає величини дозволеної (договірної) потужності відповідного напрямку гарантованої та негарантованої на тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

Тривалість гнучкого приєднання на тимчасовій основі встановлюється до виконання ОСП заходів, необхідних для отримання Замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з Планом розвитку системи передачі та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цього розділу.»;

у пункті 1.10:

абзаци другий, п'ятий та шостий після слова «вимоги» доповнити словами та знаками «(технічні заходи)»;

в абзаці четвертому слово «замовника» замінити словом «Замовника»;

в абзаці шостому слова та знак «видачі/споживання» замінити словами та знаком «відбору/відпуску»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Вимоги (технічні заходи) ОСП включаються ОСР до технічних умов на приєднання в розділі «Вимоги (технічні заходи) до електроустановок ОСП»;

2) у главі 7:

у пункті 7.1:

абзаци сімнадцятий – дев'ятнадцятий пункту 7.1 викласти в такій редакції:
«отримання від ОСП дозволу на підключення;

підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі та підписання акта відповідно до пункту 7.10.5 цієї глави;

укладення договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії, або внесення змін до існуючих договорів Замовником, який має намір набутти статусу учасника ринку електричної енергії;»;

абзац перший підпункту 7.2.1 пункту 7.2 після слів «збільшити потужність» доповнити словами та знаком «відбору та/або відпуску»;

пункт 7.4 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«7.4.5. ОСП протягом 10 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити Замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу принаймні таку інформацію:

перелік енерговузлів, що впливають на виникнення обмежень відпуску та/або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСП;

наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та/або відбір електричної енергії;

наявність заходів у Плані розвитку системи передачі, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах, та строків їх реалізації згідно з Планом розвитку системи передачі;

параметри цих енерговузлів (поточну та проєктну пропускну спроможність у відповідному напрямку (відбору/відпуску); найбільшу та найменшу величину потужності у відповідному напрямку, що використовувалася протягом останніх трьох років; обсяг резерву потужності та негарантованого резерву потужності енерговузла);

щодо можливості гнучкого приєднання та дані щодо наявного негарантованого резерву потужності відповідного напрямку у відповідному енерговузлі системи розподілу.

Зазначена інформація надається ОСП у доповнення до виданих технічних умов на приєднання.

7.4.6. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає Замовнику та ОСП висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

ОСП протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє Замовника та центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСП та повідомляє ОСП і Замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

ОСП має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.»;

підпункт 7.10.5 пункту 7.10 викласти в такій редакції:

«7.10.5. Після підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП підтверджується відповідним актом, який підписується сторонами договору про приєднання.

Акт про надання ОСП послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП має містити ідентифікатор за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано».

До завершення надання послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника ОСП готує та не більше ніж протягом 60 календарних днів, починаючи з наступного дня від дати підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів)

Замовника до електричної мережі ОСП, надає Замовнику підписану ними додаткову угоду про визначення остаточної вартості приєднання до договору про приєднання та акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу), на електронну адресу, через сервіс «Особистий кабінет замовника», та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної вимоги – на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням іншій стороні (-ам)..»;

у пункті 7.12:

у підпункті 7.12.1:

абзац перший після слів «використання потужності» доповнити словами та знаком «відбору та/або відпуску відповідно»;

абзац четвертий після знаків та слів «(договірної) потужності» доповнити словом «відбору», а знак і слова «, призначених для споживання електричної енергії» виключити;

абзац шостий викласти в такій редакції:

«У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії з мереж ОСП електричної енергії в (з) ОЕС України, не перевищувала встановлену (договірну) потужність відпуску та/або відбору електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.»;

підпункт 7.12.5 виключити;

у пункті 7.13:

у назві слово «споживача» замінити словом «Користувача»;

у підпункті 7.13.2:

слово «споживання» замінити словом «відбору»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОУЗЕ має право встановити та використовувати генеруючі установки, якщо в будь-який момент сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж ОУЗЕ в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж ОУЗЕ не перевищує існуючої дозволеної потужності відбору та/або відпуску електроустановок такого ОУЗЕ в точці приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.»;

в абзаці першому підпункту 7.13.3 слова «установки споживачем» замінити словами «установки Користувачем», а слово «споживача» замінити словом «Користувача»;

у підпункті 7.13.6 слово «споживачем» замінити словом «Користувачем»;

підпункт 7.13.7 виключити;

пункт 7.14 викласти в такій редакції:

«7.14. Особливості приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (крім ОСР)

7.14.1. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем СТРПП) послуги з приєднання електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (крім ОСР) здійснюється шляхом надання ОСП послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСП, користувачем (що має намір стати основним користувачем) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем СТРПП). Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) встановлюється у точці приєднання електроустановок користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) до системи передачі.

Замовник (що має намір стати субкористувачем СТРПП) у разі необхідності приєднання його електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.

ОСП протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після реєстрації отриманої заяви про приєднання, надає такому замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проект тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.

Відповідно до вимог цього пункту до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача (що має намір стати основним користувачем СТРПП) можуть приєднуватися електроустановки, що відповідають таким вимогам:

генеруючі одиниці типу В, С, D;

УЗЕ типу В, С, D;

електроустановки, призначені для споживання, потужністю понад 1 МВт (крім електроустановок споживачів, що належать до житлового фонду).

У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:

1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача СТРПП технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення таким Користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП потужністю, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в спільній точці розподілу потужності основного користувача СТРПП до електричних мереж ОСП.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем СТРПП у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП та передбачати автоматичне відключення електроустановок

користувачів СТРПП або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з основним користувачем СТРПП;

2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії основного користувача СТРПП електричної енергії та субкористувача СТРПП;

3) вимоги до генеруючих одиниць, УЗЕ відповідного типу, об'єктів енергоспоживання, які приєднуються до системи передачі, визначені цим Кодексом.

ОСП у наданих замовнику (що має намір стати субкористувачем СТРПП) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску та/або відбору електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проєктній документації розроблений у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок основного користувача СТРПП та/або для генеруючих одиниць гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.

При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача СТРПП (що має намір стати основним користувачем СТРПП) мають виконуватися такі умови:

електроустановки, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання інших Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.

Замовник (що має намір стати субкористувачем СТРПП) має погодити проєктну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.

Основний користувач/субкористувач СТРПП до завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок передачі, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача СТРПП, приєданого в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача СТРПП та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії. ОСП немає права відмовити основному користувачу СТРПП/субкористувачу СТРПП щодо внесення змін та/або оформлення паспортів точок передачі, у тому числі у частині внесення інформації про

наявність в основного користувача СТРПП, приєднаного в його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення, електроустановок субкористувача СТРПП та/або власних електроустановок, призначених для виробництва/зберігання/споживання електричної енергії у разі звернення основного користувача СТРПП/субкористувача СТРПП в установленому порядку.

Плата частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності за надання ОСП послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем СТРПП) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП не стягується.

7.14.2. Для врегулювання взаємовідносин між основним користувачем СТРПП та субкористувачем СТРПП у частині доступу субкористувача СТРПП через електричні мережі основного користувача СТРПП до мереж ОСР та спільної точки розподілу потужності субкористувачем СТРПП та основним користувачем СТРПП укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП.

Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та має містити такі істотні умови:

надання права субкористувачу СТРПП доступу до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП;

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії між основним користувачем СТРПП та субкористувачем СТРПП;

визначення порядку розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;

визначення порядку узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (договірної) потужності відповідного напрямку на межі балансової належності основного користувача СТРПП у кожній окремій годині роботи електроустановок;

встановлення відповідальності за недотримання показників якості електричної енергії, за необґрунтоване припинення електроживлення електроустановок субкористувача СТРПП та невиконання інших вимог договору;

визначення підстав та порядку припинення електроживлення електроустановок субкористувача СТРПП,

умови розірвання договору та припинення живлення електроустановок субкористувача СТРПП, у тому числі у разі втрати права доступу до спільної точки розподілу/передачі потужності.

Невід'ємними частинами договору щодо користування технологічними

мережами внутрішнього електрозабезпечення субкористувачем СТРПП мережами основного користувача СТРПП:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);

однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субкористувача СТРПП;

порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП (оформляється після завершення процедури приєднання).

Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії основного користувача СТРПП та субкористувача СТРПП, визначаються на межі балансової належності з оператором системи згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Паспорт точки передачі між субкористувачем СТРПП та ОСП оформляється після оформлення між основним користувачем СТРПП та субкористувачем договору щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП, копію якого (та зміни до нього у разі їх внесення) субкористувач СТРПП надає ОСП.

Для підтвердження досягнення домовленостей між сторонами зазначений договір також надається субкористувачем СТРПП ОСП під час укладення договору про приєднання до електричних мереж ОСП та під час оформлення паспортів точок передачі.

Умови договору щодо користування субкористувачем СТРПП технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача СТРПП враховуються ОСП під час укладення із основним користувачем СТРПП та субкористувачем СТРПП інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Основний користувач СТРПП несе відповідальність, передбачену договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, за перевищення у точці розподілу (передачі) електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСП.»;

після пункту 7.14 доповнити новим пунктом 7.15 такого змісту:

«7.15. Особливості надання послуги з гнучкого приєднання

7.15.1. Замовник послуг з приєднання потужністю більше 1 МВт після набрання чинності технічних умов на приєднання на підставі розробленої проєктної документації має право звернутися до ОСП щодо застосування гнучкого приєднання та внесення відповідних змін до технічних умов на

приєднання на постійній або тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

7.15.2. Для можливості застосування ОСП гнучкого приєднання мають виконуватися такі умови:

величина замовленої до приєднання потужності (негарантованої) знаходиться в межах негарантованого резерву потужності енерговузла, від якого планується здійснити приєднання електроустановки;

сума величин замовленої до приєднання потужності (негарантованої) та замовленої до приєднання потужності (гарантованої) відповідає величині замовленої до приєднання потужності відповідного напрямку, що зазначена замовником у заяві про приєднання та технічних умовах на приєднання.

У разі надходження від замовника до ОСП заяви щодо застосування гнучкого приєднання та виконання умов, встановлених Законом та цим Кодексом, ОСП не має права відмовити Замовнику у внесенні змін до технічних умов на приєднання стосовно застосування гнучкого приєднання, крім випадків якщо застосування відповідної автоматики гнучкого приєднання, у тому числі з урахуванням існуючих Користувачів, що здійснили гнучке приєднання, та діючих технічних умов на приєднання, що здійснюють гнучке приєднання, для яких уже була застосована автоматика гнучкого приєднання, порушує вимогу пункту 2.2 глави 2 розділу V або підпункту 8 підпункту 8.4.4 пункту 8.4 глави 8 розділу V цього Кодексу.

7.15.3. У цьому випадку ОСП вносить зміни до технічних умов на приєднання, якими передбачає:

коригування у частині вимог (технічних заходів), які необхідно виконати в мережах ОСП (за необхідності);

величину замовленої до приєднання потужності (негарантованої) тимчасової та/або постійної;

тривалість гнучкого приєднання (постійно та/або на період виконання відповідних технічних заходів для збільшення пропускної спроможності електричних мереж);

необхідність та вимоги щодо встановлення автоматики гнучкого приєднання;

технічних заходів, що мають бути виконані ОСП відповідно до Плану розвитку системи передачі для отримання всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) та строку їх виконання (для гнучкого приєднання на тимчасовій основі).

Тривалість гнучкого приєднання на тимчасовій основі встановлюється до виконання технічних заходів, необхідних для отримання замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з Планом розвитку системи передачі та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

У разі якщо Планом розвитку системи передачі не передбачено технічні заходи, необхідні для отримання Замовником всієї величини замовленої до

приєднання потужності (гарантованої), ОСП передбачає ці технічні заходи у технічних умовах на приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Зазначені технічні заходи можуть бути виконані у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

У разі гнучкого приєднання ОСП у технічних умовах на приєднання розділяє комплекс вимог (технічних заходів), реалізація яких необхідна для отримання Замовником величини замовленої до приєднання потужності такими окремими чергами, зокрема, для отримання:

величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) постійної;
 величини замовленої до приєднання потужності (негарантованої) постійної;

величини замовленої до приєднання потужності (негарантованої) тимчасової (за наявності).

Протягом 10 календарних днів з дня отримання звернення від Замовника про застосування гнучкого приєднання ОСП надає такому Замовнику додаткову угоду про внесення змін до договору про приєднання та технічних умов на приєднання, скоригований розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання (за необхідності) через особистий кабінет Замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, або надає письмову мотивовану відмову із зазначенням підстав невідповідності вимогам підпунктів 7.15.1 та 7.15.2 пункту 7.15 глави 7 розділу III цього Кодексу.

7.15.4. Автоматика гнучкого приєднання має передбачати:

інформування користувача про наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії в межах величини дозволеної (договірної) потужності негарантованої у разі наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

автоматичне відключення електроустановок у межах величини дозволеної (договірної) потужності негарантованої у разі перевищення параметрів роботи енерговузла за межі операційної безпеки, викликаних перевантаженням елементів такого енерговузла;

інформування користувача про режими роботи автоматики гнучкого приєднання в режимі реального часу;

передачу інформації ОСП про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані користувачу команди в режимі реального часу;

обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності негарантованої Користувачів, що приєднані у цьому енерговузлі за процедурою гнучкого приєднання. Черговість обмеження визначається згідно з датою укладання договору про приєднання, починаючи з останнього.

7.15.5. ОСП має забезпечити опломбування елементів автоматики гнучкого приєднання, встановлених у мережах Користувача, що впливають на алгоритм роботи цієї автоматики та на отриманні команди. Замовник (Користувач) має право встановити пломби на елементах автоматики гнучкого приєднання, що розташовані на обладнанні електричних мереж ОСП та впливають на точність роботи цієї автоматики.

Замовник (Користувач) не має права втручатися в елементи автоматики гнучкого приєднання та роботу технічних засобів у точці приєднання для реалізації автоматичного відключення електроустановок або регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії при роботі автоматики гнучкого приєднання, встановлених у мережах Користувача, що впливають на алгоритм роботи цієї автоматики та на отриманні команди.

7.15.6. Елементи автоматики гнучкого приєднання, що встановлені у мережах ОСП (до межі балансової належності) мають перебувати у власності ОСП, а елементи, що встановлені у мережах Замовника (Користувача) (після межі балансової належності) мають перебувати у власності такого Користувача.

ОСП має право здійснювати контроль за належною роботою елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності Користувача, за допомогою власних інформаційно-технічних засобів. У разі виявлення факту неналежної роботи елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності Користувача, ОСП надає Користувачу акт-вимогу щодо усунення виявлених невідповідностей із зазначенням строку його усунення, який не може становити менше 30 календарних днів. Користувач зобов'язаний усунути виявлені ОСП недоліки у роботі елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності такого Користувача, приєднання у строк, зазначений в акті-вимозі.

У разі невиконання Користувачем акта-вимоги ОСП зобов'язаний обмежити такому Користувачу розподіл електричної енергії до рівня гарантованої потужності.

Технічне обслуговування та усунення виявлених ОСП недоліків у роботі елементів автоматики гнучкого приєднання, що знаходяться у власності ОСП, здійснюється ОСП за попереднім повідомленням Користувача.

7.15.7. Для розрахунку негарантованого резерву потужності у відповідному енерговузлі приймаються паспортні дані обладнання електричних мереж та нормальна схема роботи електричних мереж.

7.15.8. До завершення послуги з гнучкого приєднання ОСП та Замовник мають забезпечити проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо.

Комплексні випробування автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо проводяться ОСП у присутності представників Замовника та розробленою ОСП програмою.

За результатами проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо ОСП оформляється звіт, що підписується представниками ОСП та замовника, що брали участь у цих випробуваннях.

7.15.9. ОСП та замовник (Користувач) мають забезпечити протягом календарного року зберігання інформації про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані Користувачу команди та їх виконання тощо.

7.15.10. ОСП зобов'язаний повідомити Користувачів з наявною дозволеною (договірною) потужністю не гарантованою за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення їм повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку їх проведення) робіт в електричних мережах, що можуть вплинути на режим роботи енерговузла та спричинити відповідні обмеження у наданні послуг з передачі електричної енергії.

7.15.11. ОСП не несе відповідальності перед Користувачами за обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності негарантованої.».

У зв'язку з цим пункт 7.15 вважати пунктом 7.16;

підпункт 7.16.2 пункту 7.16 після абзацу третього доповнити новим абзацом четвертим такого змісту:

«подання в електронному вигляді заяви про застосування гнучкого приєднання (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – вісімнадцятий вважати відповідно абзацами п'ятим – дев'ятнадцятим.

3. У главі 14 розділу V:

пункт 14.11 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану, публікація на власному офіційному вебсайті ОСП оголошення про настання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється в обов'язі, що відповідає безпековій ситуації та вимогам чинного законодавства.»;

пункт 14.12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану, публікація ОСП на власному офіційному вебсайті оголошення відповідно до пункту 14.11 цієї глави виконується з особливостями, визначеними абзацом шостим пункту 14.11 цієї глави»;

пункт 14.13 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану, публікація на власному офіційному вебсайті ОСП оголошення про настання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється в обсязі, що відповідає безпековій ситуації та вимогам чинного законодавства.».

4. В абзаці першому підпункту 4 пункту 3.2 глави 3 розділу VIII цифри «49,2» замінити цифрами «49,1».

5. У розділі XI:

1) пункт 1.6 глави 1 викласти у такій редакції:

«1.6. Паспорт точки передачі, що оформляється між ОСП та виробником, має містити, зокрема:

величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії гарантованої, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо;

величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії негарантованої, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо;

величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії гарантованої;

величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії негарантованої.

Величини дозволеної (договірної) потужності відбору електричної енергії гарантованої, зокрема на власні потреби, заряджання УЗЕ тощо визначається згідно із зазначеними в реалізованих технічних умовах на приєднання електроустановок виробника, призначених відповідно для виробництва та/або споживання електричної енергії, або (у разі відсутності такої потужності у реалізованих технічних умовах) згідно з потужністю, що встановлюється на рівні потужності, призначеної для власних потреб генеруючих установок залежно від джерела енергії згідно з вимогами нормативно-технічних документів, але не більше 4 % для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонця, та не більше 8 % для інших виробників електричної енергії від величини дозволеної (договірної) потужності відпуску електричної енергії.»;

2) пункт 2.11 глави 2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Обмеження (відключення) електроустановок в межах величини дозволеної (договірної) потужності не гарантованої у разі перевищення параметрів роботи енерговузла за межі операційної безпеки на умовах гнучкого приєднання не є порушенням надійності (безперервності) передачі електроенергії та не враховуються при визначенні показників надійності (безперервності).»;

3) у главі 5:

в абзаці другому пункту 5.1 слова, аббревіатури та знаки «від виробників та УЗЕ до систем розподілу, УЗЕ та споживачів» виключити;

абзац другий пункту 5.5 доповнити знаком та словами «, а також упровадити та забезпечити функціонування електронної сторінки Користувача для можливості формування потенційними Користувачами заяв-приєднання та інших звернень для укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії»;

у підпункті 2 пункту 5.7:

після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«для всіх виробників електричної енергії, які використовують УЗЕ в місці провадження діяльності з виробництва електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця), сума обсягу за площиною комерційного обліку, що складається з обсягу відбору сформованого на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів та обсягу, що дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором електричної енергії за точкою комерційного обліку відповідної УЗЕ з мереж ОСР/ОСП та місячним відпуском у мережі ОСР/ОСП електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – дванадцятий вважати відповідно абзацами десятим – тринадцятим;

абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«для ОУЗЕ, у тому числі ОУЗЕ, які використовують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії в місці провадження діяльності із зберігання електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії за площиною комерційного обліку, і у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;»;

у пункті 5.8:

абзац третій замінити двома новими абзацами третім та четвертим такого змісту:

«копії договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ, та/або ОМСР та споживачів, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР), зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії (затвердженої Правилами роздрібного ринку електричної енергії форми) із зазначенням електроустановок спеціального призначення, якими обладнано площадку комерційного обліку;

завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню).».

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

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Між ОСП та виробником укладається Договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Особливості надання ОСП виробнику послуг з передачі електричної енергії визначаються додатковою угодою до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається за формою, наведеною у додатку 15 до Кодексу системи розподілу, яка підписується між ОСП та виробником після завершення надання послуги з приєднання до системи передачі.

Між ОСП та ОУЗЕ укладається Договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Особливості надання ОСП ОУЗЕ послуг з передачі електричної енергії визначаються додатковою угодою до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що укладається за формою, наведеною у додатку 15 до Кодексу системи розподілу, яка підписується між ОСП та ОУЗЕ після завершення надання послуги з приєднання до системи передачі.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.10. Вид діяльності на ринку електричної енергії та відповідно спосіб розрахунку для Користувачів, які провадять свою діяльність без отримання відповідної ліцензії, зокрема виробник з УЗЕ або ОУЗЕ з виробництвом, відбувається на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, додатком до якого визначено вид діяльності площадки комерційного обліку. Зміна способу розрахунку відбувається з 01 числа місяця, наступного за місяцем, у якому направлено відповідне звернення Користувача щодо внесення відповідних змін до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.»;

4) у главі 6:

абзац третій пункту 6.4 доповнити знаками та словами «, а також впровадити та забезпечити функціонування електронної сторінки Користувача для можливості формування потенційними Користувачами заяв-приєднання та інших звернень для укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за необхідності)»;

у пункті 6.6:

після абзацу сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:

«для виробників, які використовують УЗЕ в місці провадження діяльності з виробництва електричної енергії, як обсяг відпущеної електричної енергії з електроустановки призначеної для виробництва типу В, С, D, у тому числі через УЗЕ, за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – одинадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – дванадцятим;

абзац дев'ятий викласти у такій редакції:

«для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднані до системи передачі, у тому числі які використовують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії в місці провадження діяльності із зберігання електричної енергії, на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором електричної енергії та місячним відпуском електричної енергії площиною комерційного обліку;»;

у пункті 6.7:

абзац четвертий замінити двома новими абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«копії договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР), а також ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи розподілу та які використовують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії типу В, С, D), зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії (затвердженої форми) із зазначенням електроустановок спеціального призначення, якими обладнано площадку комерційного обліку;

завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню відповідно ліцензійних умов провадження господарської діяльності;».

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

абзац десятий замінити трьома новими абзацами десятим – дванадцятим такого змісту:

«Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ та Виробника з генеруючими одиницями типу В, С і D Користувач повинен бути підключений до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з ОСП для УЗЕ та генеруючих одиниць типу В, С і D відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу, оприлюдненого на офіційному вебсайті ОСП, або отримати звільнення від виконання технічної вимоги щодо обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу для генеруючих одиниць та УЗЕ, визначеної у розділі III цього Кодексу.

ОСП на підставі власних інформаційних систем самостійно перевіряє факт підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією між генеруючою одиницею виробника та ОСП, крім випадків надання ОСП такому виробнику звільнення від виконання відповідної технічної вимоги, передбаченої розділом III цього Кодексу.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне

наповнення колонки), та/або відсутності підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією ОСП протягом двох робочих днів повідомляє виробника про виявлені зауваження та шляхи їх усунення.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.11. Вид діяльності на ринку електричної енергії, та відповідно спосіб розрахунку для Користувачів, які провадять свою діяльність без отримання відповідної ліцензії, зокрема виробник з УЗЕ або ОУЗЕ з виробництвом, відбувається на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, додатком до якого визначено вид діяльності площадки комерційного обліку. Зміна способу розрахунку відбувається з 01 числа місяця, наступного за місяцем, у якому направлено відповідне звернення Користувача щодо внесення відповідних змін до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

6. Додатки 1 (тип А), 1 (тип Б), 1 (тип В) та додатки 4 (тип А), 4 (тип Б), 4 (тип В) викласти в новій редакції, що додається.

7. Назву додатка 3 (тип А) викласти в такій редакції:

«ДОГОВІР

про приєднання електроустановок до системи передачі, призначених для споживання електричної енергії (типова форма)».

8. Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6, викласти в новій редакції, що додається.

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії,
до системи передачі
(типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(функціональне призначення об'єкта Замовника)

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором _____ кВт
напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з існуючим договором _____ кВт
напругою _____ кВ,

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання
електроустановок указаних нижче параметрів до системи передачі:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт.

(величина потужності відбору, що замовляється до приєднання, напруга, I, II та III категорії
надійності електропостачання)

_____ кВт, напругою _____ кВ.

(величина потужності відпуску, що замовляється до приєднання)

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимального навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності відбору після приєднання:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт
(величина максимальної потужності відбору, ступінь напруги, I, II та III категорії надійності електропостачання з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності відпуску після приєднання: _____ кВт, напругою _____ кВ.

(величина максимальної потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви додаються:

1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

(рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,
за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

(підпис)

(П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії,
до системи передачі (типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(тип електричної станції, вид палива (первинного енергоносія))

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії

Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відпуску: _____ кВт, приєднана на
напругу _____ кВ, у тому числі по типах генерації:

Тип генеруючої установки	Встановлена потужність, кВт

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором
_____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання до системи
передачі електроустановок з виробництва електричної енергії з прогнозованою величиною
потужності відпуску _____ кВт, у тому числі по типах генерації:

Тип генеруючої установки	Встановлена потужність, кВт

відбору _____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III –
_____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

до якої буде підключено установку зберігання енергії з прогнозованою величиною
номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ _____ кВт та максимальною
дозволеною потужністю в режимі відбору з мережі _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік, місяць введення потужності (черга будівництва)	Потужність, що вводиться, кВт				Прогнозована величина встановленої електричної потужності з урахуванням існуючої величини потужності відпуску та відбору, кВт			
	загальна встановлена потужність генеруючої установки	у тому числі щодо кожного агрегату або по черзі	тип генерації	максимальна дозволена потужність відбору	потужність замовлена до приєднання в точці приєднання	встановлена потужність генеруючої установки	максимальна дозволена потужність відбору	$P_{\text{ном}}$ УЗЕ

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання електроустановок потужністю:

відпуску, указаних нижче параметрів до електричних мереж:

_____ кВт, напругою _____ кВ.

відбору, указаних нижче параметрів до електричних мереж:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт.

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності після приєднання:

відбору _____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт, відпуску _____ кВт.

(величина максимальної потужності відпуску/відбору, ступінь напруги, I, II та III категорії надійності електропостачання з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви замовника додаються:

1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

(рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом
Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

(підпис)
«__» _____ 20__ року

(П. І. Б.)

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи
передачі (типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(тип електричної станції, вид палива (первинного енергоносія))

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Електроустановки, призначені для зберігання енергії

Існуюча величина встановленої потужності УЗЕ: _____ кВт, приєднана на напругу _____ кВ.

Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором
_____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії з прогнозованою величиною номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ _____ кВт.

Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт.

Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік, місяць введення потужності (черга будівництва)	Номинальна (встановлена) потужність $P_{\text{ном}}$, що вводиться, кВт		Прогнозована величина встановленої потужності відбору з урахуванням існуючої величини потужності відбору, кВт	Прогнозована величина встановленої потужності відпуску з урахуванням існуючої величини потужності відпуску, кВт
	загальна	у тому числі щодо кожного агрегату або по черзі		

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання електроустановок, указаних нижче параметрів, до електричних мереж:

потужність відбору _____кВт, напругою _____кВ, I – _____кВт, II – _____кВт, III – _____кВт; потужність відпуску _____кВт,

(величина потужності відбору/відпуску, що замовляється, напруга, I, II та III категорії надійності електропостачання)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності після приєднання:

відбору _____кВт, напругою _____кВ, I – _____кВт, II – _____кВт, III – _____кВт, відпуску _____кВт.

(величина максимальної потужності відпуску/відбору, ступінь напруги, I, II та III категорії надійності електропостачання з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви замовника додаються:

1. Ситуаційний план та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

(рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом
Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

(підпис)

«___» _____ 20___ року

(П. І. Б.)

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, до
системи передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «___» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «___» _____ 20__ року

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт:

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

3. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

4. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору _____ кВт:

I категорія

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

5. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт:

Графіки введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III

	дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт			

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт

6. Джерело електропостачання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

7. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

8. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

9. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки
Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

10. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються
в точці приєднання електроустановки.

11. ЄІС-код площадки комерційного обліку:

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

1. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: _____

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проєкт погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)
«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)
«__» _____ 20__ року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до
системи передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «___» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «___» _____ 20__ року

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

3. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

4. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт.

5. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору _____ кВт.

6. Величина номінальної (встановленої) потужності установки зберігання енергії $P_{ном}$ _____ кВт, що буде підключена до електроустановок об'єкта Замовника.

Графіки введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина потужності електроустановок відпуску, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт

--	--	--

Рік введення потужності	Величина потужності електроустановок відбору, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт

7. Джерело електроживлення _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

8. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

9. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

10. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

11. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

12. ЄІС-код площадки комерційного обліку:

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

1. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: _____

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проєкт погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи
передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «___» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «___» _____ 20__ року

(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску/відбору згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності):

Потужність, кВт		Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Номер та дата договору про надання послуг з розподілу
Відпуску	Відбору		

3. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску/відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску/відбору:

Р, кВт	Відпуску	Відбору

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина потужності електроустановок відпуску/відбору, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску/відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску/відбору, кВт

4. Джерело електроживлення _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку:

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

1. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проєкт погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання _____,
(повне найменування суб'єкта господарювання чи П.І.Б. фізособи)
який здійснює діяльність на підставі _____ та
відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____,
енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код типу Х) _____,
ЕСРВ код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного
ринку) _____, далі – Користувач, в особі
_____, який діє на підставі
_____, надає письмову згоду на приєднання до договору
про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Договір), розміщеного
на офіційному сайті ОСП. З дати акцептування цієї заяви-приєднання
Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе відповідальність
за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним
законодавством України.

(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)

Перелік об'єктів електроенергетики:

№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно з ліцензією на право провадження діяльності, кВт	Дозволена (договірна) потужність відпуску/відбору, кВт*
1				
2				
...				

- використовуються дані, що містяться в паспорті точки розподілу (передачі) договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

До заяви-приєднання додається:

1. Копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо).

2. Копія договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, ОУЗЕ розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР, які використовують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії типу В, С, D, у місці провадження ліцензованої діяльності із зберігання енергії), зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії, затвердженої

Правилами роздрібного ринку електричної енергії, із зазначенням електроустановок спеціального призначення якими обладнано площадку комерційного обліку.

4. Паспорт точки розподілу (передачі) договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5. Завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню відповідно до ліцензійних умов провадження господарської діяльності).

Інформація щодо підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з ОСП відповідно до форми та Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП:

☐ Так.

☐ Ні, отримано звільнення від виконання технічної вимоги щодо обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу для генеруючих одиниць та УЗЕ, визначеної у розділі III Кодексу системи передачі.

Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

Своїм підписом Користувач (уповноважена особа) 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.

З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.

Реквізити Користувача:

(скорочене найменування суб'єкта господарювання)

(місцезнаходження юридичної особи)

Поштова адреса: _____

IBAN: _____

В _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер _____

Телефон загальний: _____

Телефон для документообігу: _____

Додаткові телефони (за наявності): _____

Контактної особи: _____

Бухгалтерії: _____

Email (загальний): _____

Статус платника податку: _____

(підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності)

(П.І.Б. уповноваженої особи)