

**П О Р Я Д О К**  
**приєднання електроустановок**  
**до електричних мереж**  
**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

**Полтава 2013 р.**

## ЗМІСТ

<b>1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ</b>	<b>3</b>
<b>2. СТАНДАРТНЕ ПРИЄДНАННЯ</b>	<b>9</b>
2.1. Порядок надання послуги	9
2.2. Плата за стандартне приєднання	10
<b>3. ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ</b>	<b>11</b>
3.1. Порядок надання послуги	11
3.2. Плата за нестандартне приєднання	13
<b>4. ОСОБЛИВОСТІ ПРИЄДНАННЯ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК, ПРИЗНАЧЕНИХ ДЛЯ ВИРОБНИЦТВА ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, З ВИКОРИСТАННЯМ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ДЖЕРЕЛ ЕНЕРГІЇ</b>	<b>16</b>
<b>5. ОБЛІК ВИТРАТ ТА ВАРТІСТЬ ПРИЄДНАННЯ ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК</b>	<b>17</b>
<b>6. ПОРЯДОК ОПРИЛЮДНЕННЯ ІНФОРМАЦІЇ ЩОДО ТРАНСФОРМАТОРНИХ ПІДСТАНЦІЙ</b>	<b>19</b>
<b>7. КОДИФІКАЦІЯ ОБ'ЄКТІВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ</b>	<b>20</b>
<b>8. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ</b>	<b>22</b>

### **ДОДАТКИ:**

Додаток 1 Заява про приєднання електроустановки певної потужності (типова форма)

Додаток 2 Заява на отримання вихідних даних для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта (типова форма)

Додаток 3 Договір про приєднання до електричних мереж (типова форма для стандартного приєднання)

Додаток 4 Технічні умови стандартного приєднання (типова форма для населення)

Додаток 5 Технічні умови стандартного приєднання (типова форма для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців)

Додаток 6 Інформація щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників

Додаток 7 Договір про приєднання до електричних мереж (типова форма для приєднання, яке не є стандартним)

Додаток 8 Технічні умови приєднання, яке не є стандартним (типова форма)

Додаток 9 Технічні умови приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії (типова форма)

Додаток 10 Інформація щодо трансформаторних підстанцій

## 1. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

1.1. Порядок приєднання електроустановок до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (далі – Порядок) розроблений відповідно до вимог та положень:

- Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» від 17.02.2011р. № 3038-VI,
- Закону України «Про електроенергетику» від 16.10.1997р. № 575/97-ВР,
- Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо плати за приєднання до мереж суб'єктів природних монополій» від 22.06.2012р. №5021-VI,
- Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ 17.01.2013 №32 (далі – Правила),
- Методики обрахування плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 12.02.2013 №115 (далі – Методика),

1.2. Порядок регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Дія цього Порядку розповсюджується на всі підрозділи ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», до компетенції яких відносяться питання надання технічних умов електропостачання, укладення та виконання договорів про приєднання до електричних мереж та підключення електроустановок.

Порядок передбачає реалізацію принципу «єдиного вікна» для замовника з метою реалізації вимог Правил.

1.3. Правовідносини, пов'язані з приєднанням об'єктів замовників до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», регулюються законодавством, яке діяло до 01.01.2013р., якщо технічні умови щодо приєднання до електричних мереж видано замовнику до 01.01.2013р. і будівництво таких об'єктів розпочато до 01.07.2013р.

1.4. Для цілей Порядку наведені нижче терміни та визначення вживаються у такому значенні:

**абонована приєднана потужність** – сумарна дозволена потужність об'єктів споживачів за договорами про постачання електричної енергії та потужність об'єктів споживачів за договорами про користування електричною енергією, що забезпечується від певного джерела живлення;

**будівництво** - нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення;

**джерело живлення** – працююча електростанція або сукупність існуючих електричних мереж (трансформаторна підстанція з лініями електропередач), які забезпечують живлення об'єктів певної потужності із збереженням показників якості електричної енергії та надійності електропостачання;

**договір про приєднання до електричних мереж** - письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, який визначає зміст та регулює правовідносини між сторонами щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж власника електромереж (далі – договір про приєднання);

**електрифікація** - виконання електропередавальною організацією комплексу заходів з будівництва та введення в експлуатацію нових електричних мереж (повітряних чи кабельних мереж, підстанцій, розподільчих пристроїв тощо) на території нового житлового комплексу (мікрорайону/кварталу, вулиці) у встановленому законодавством про регулювання містобудівної діяльності порядку;

**електроустановки зовнішнього забезпечення** - електричні мережі (об'єкти), збудовані, реконструйовані чи технічно переоснащені від точки забезпечення замовленої потужності до об'єкта замовника на виконання технічних умов;

**замовник** - фізична або юридична особа, яка письмово повідомила електропередавальній організації про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

**звітний (базовий) період** – період часу з 1 жовтня найближчого минулого календарного року до 30 вересня поточного календарного року;

**зміна технічних параметрів** - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну;

**місто** – адміністративна територія міських поселень (міста, селища міського типу);

**місце забезпечення (точка забезпечення) потужності (замовленої до приєднання)** - місце (точка) в існуючих електричних мережах електропередавальної організації, від якого електропередавальна організація забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей;

**місце приєднання (точка приєднання) електроустановки** - існуюча або запроектована межа балансової належності електроустановок споживача або замовника;

**оперативно-технічне обслуговування** - цілодобова технічна експлуатація електроустановок із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки;

**підключення** - виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку (електроустановки) замовника;

**потужність, замовлена до приєднання**, - максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника;

**приєднання електроустановки (далі - приєднання)** - надання електропередавальною організацією послуги замовнику зі створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж електропередавальної організації (у тому числі ново збудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності;

**приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання)** – приєднання до існуючих електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання відповідно до закону, та електроустановки призначеної для виробництва електричної енергії;

**резерв абинованої приєднаної потужності** – потужність, яка додатково до абинованої приєднаної потужності може бути забезпечена від певного джерела живлення із забезпеченням показників якості електричної енергії та надійності електропостачання;

**резерв потужності електричних мереж (резерв потужності)** – різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та потужності, замовленої до приєднання;

**розвиток електричних мереж** – нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

**розрахунковий період** – календарний рік з 1 січня до 31 грудня включно, на який встановлюються ставки плати за стандартне приєднання.

**сільська місцевість** – адміністративна територія за винятком території міст та селищ міського типу, у тому числі територія сіл та селищ;

**стандартне приєднання** - приєднання електроустановки (крім електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії) замовника до діючих мереж електропередавальної організації на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенями потужності об'єкта замовника: перший ступінь - до 16 кВт включно; другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; третій ступінь - від 50 кВт до 160 кВт включно;

**схема електрозабезпечення** - однолінійна схема від точки забезпечення потужності до розподільних пристроїв на об'єкті замовника або споживача з позначенням точки приєднання,

меж балансової належності власників електричних мереж, переліку елементів електричних мереж, які належать різним власникам;

**територіальна одиниця** – територія Автономної Республіки Крим, або однієї з областей України, або міста Києва чи Севастополя, в межах якої здійснюють господарську діяльність один або більше ліцензіатів з передачі електричної енергії;

**технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики** - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови);

**транзитна електроустановка** - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальній організації.

1.5. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не має права відмовити в приєднанні до його мереж електроустановки замовника за умови дотримання ним вимог Правил.

Приєднання електроустановок замовників до електроустановок власних потреб підстанцій або електростанцій не допускається.

До магістральних та/або міждержавних електричних мереж можуть бути приєднані виключно електроустановки ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та/або електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії.

Послуга з приєднання надається на підставі договору про приєднання, що укладається за типовою формою.

Для отримання проекту договору про приєднання замовник звертається до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (Додаток 1) та пред'являє паспортний документ.

До заяви про приєднання електроустановки певної потужності додаються:

1) ситуаційний план із зазначенням місця розташування електроустановки та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування електроустановки, земельної ділянки або прогнозованої точки приєднання;

2) копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою;

3) копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укласти договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби).

1.6. Суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання його електроустановок до власних технологічних електричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором про постачання електричної енергії або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби. Про своє рішення щодо погодження суб'єкт господарювання протягом трьох робочих днів з дня отримання звернення повідомляє замовнику.

У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є електропередавальною організацією, ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» видає технічні умови на приєднання до електричних мереж цього суб'єкта господарювання, які погоджуються цим суб'єктом господарювання.

Технічні умови на приєднання до мереж суб'єкта господарювання, що видаються ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта господарювання у відповідний період доби, містять вимоги щодо автоматичного обмеження потужності у цей період доби та автоматичного відключення протягом іншого часу.

У разі розташування об'єкта замовника не на межі балансової належності електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є електропередавальною організацією, послуга з приєднання надається ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до Правил.

Плата за приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання визначається ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до Методики.

Споживач має право без погодження з ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання, за договором на його території.

Електроустановки, які внаслідок приєднання до технологічних електричних мереж суб'єкта господарювання стають транзитними, мають бути забезпечені оперативним-технічним обслуговуванням персоналом власника транзитних установок або за відповідним договором зі спеціалізованою організацією, яка має право на виконання таких робіт.

1.7. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові (мікрорайон/квартал, вулиця), здійснюється відповідно до умов Правил після виконання ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.

Функції замовника електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, може виконувати суб'єкт, уповноважений згідно із Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності».

Після здійснення електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, всі електричні мережі залишаються у власності ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Точки приєднання на території, що підлягає комплексній забудові, встановлюються на межах земельних ділянок та/або на електроустановках об'єктів замовників, які є складовими частинами території, що підлягає комплексній забудові.

Електрифікація території, що підлягає комплексній забудові, здійснюється за рахунок складової тарифу на передачу електричної енергії або, за згодою суб'єкта, який виконує функції замовника електрифікації, за рахунок поворотної фінансової допомоги.

1.8. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

1.9. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та вкопіювання із ситуаційного плану протягом двох робочих днів ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визначає точки забезпечення потужності з наданням замовнику технічного обґрунтування (у вигляді розрахунків, схем), виходячи зі структури мереж та навантаження у зоні можливого приєднання.

Для визначення типу приєднання (стандартне приєднання або приєднання, яке не є стандартним) за точку забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (кабельна лінія, повітряна лінія або трансформаторна підстанція) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання.

У разі незгоди із запропонованими ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» точками забезпечення потужності замовник на підставі техніко-економічного обґрунтування може запропонувати інші варіанти можливого приєднання. При цьому вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування надаються протягом 5 робочих днів ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» безоплатно.

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» приймає пропозиції замовника щодо точок забезпечення потужності відповідно до техніко-економічного обґрунтування або, у разі наявності відхилень техніко-економічного обґрунтування від вихідних даних, надає замовнику протягом 10 робочих днів обґрунтовану письмову відмову та офіційно повідомляє про таку відмову Інспекцію Держенергонагляду у Полтавській області.

1.10. Будь-яка особа має право на підставі заяви на отримання вихідних даних для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта відповідно до Додатка 2 (без укладення договору про приєднання) отримати безоплатно вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання електроустановок зовнішнього електрозабезпечення з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Для отримання вихідних

даних з метою розробки техніко-економічного обґрунтування документи, що підтверджують право власності (користування) земельними ділянками/об'єктами, не надаються.

1.11. Для тимчасових (сезонних) або віддалених географічно об'єктів (пересувні розважальні заклади, тимчасові споруди для здійснення підприємницької діяльності, бурові, земснаряди, базові станції стільникового зв'язку тощо) точки приєднання можуть визначатись у діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та можуть співпадати з точками забезпечення потужності. Приєднання таких об'єктів здійснюється в установленому Правилами порядку без справляння плати за приєднання.

Приєднання до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за тимчасовою схемою будівельних струмоприймачів підрядної організації, які планується використати для будівництва (реконструкції чи технічного переоснащення) електроустановки, у тому числі будівельно-монтажних, налагоджувальних, випробувальних та інших робіт, пов'язаних з виконанням технічних умов приєднання та умов договору про приєднання електроустановок замовника до електричної мережі, виконується відповідно до вимог Правил без справляння плати за приєднання. Точка приєднання будівельних струмоприймачів має бути розташована в діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та збігатись із точкою забезпечення потужності, замовленої до приєднання будівельних струмоприймачів.

Підключення будівельних струмоприймачів та тимчасових (сезонних) або віддалених географічно об'єктів до електричної мережі здійснюється після оплати послуг за підключення.

У разі приєднання струмоприймачів підрядних організацій до мереж замовника взаємовідносини та відповідальність сторін регулюються відповідними договорами між цим замовником та підрядною організацією.

З метою тимчасового електропостачання будівельних струмоприймачів та забезпечення потреб замовника в електропостачанні на об'єкті між замовником та відповідним постачальником електричної енергії укладається договір про постачання електричної енергії у встановленому законодавством України порядку, який діє до завершення будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на об'єкті замовника.

1.12. Проектування розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовника, яке не є стандартним, у тому числі попереднє узгодження трас ліній електропередач, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника, забезпечується замовником.

Проектування розвитку електричних мереж з метою стандартного приєднання електроустановок замовника, у тому числі попереднє узгодження трас ліній електропередачі, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника, забезпечується ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

1.13. Якщо в схемі інженерного забезпечення електричною енергією електроустановок замовника від точки забезпечення потужності, замовленої до приєднання, до струмоприймачів замовника передбачається використання мереж декількох власників електричних мереж, підготовка технічних умов та виконання необхідних погоджень покладаються на ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» укладає договір про приєднання до електричних мереж, невід'ємною частиною якого є технічні умови.

1.14. У разі зміни форми власності чи власника електроустановки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання цієї електроустановки, нові технічні умови не видаються.

1.15. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання або зміни точки приєднання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція здійснюється ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» згідно з укладеним договором.

1.16. Технічні умови на приєднання електроустановок, призначених для опалення з використанням накопичувальних установок чи з режимом роботи в нічний час, видаються з урахуванням резерву потужності за умови встановлення багатотарифного приладу обліку та пристроїв автоматичного відключення в піковій та напіпиковій зонах доби та у разі перевищення дозволеної до використання величини потужності.



## 2. СТАНДАРТНЕ ПРИЄДНАННЯ

### 2.1. Порядок надання послуги

2.1.1. Стандартне приєднання передбачає подання замовником до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до Додатка 1 до Порядку, необхідних документів та оплати замовником на рахунок ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання.

2.1.2. У разі відсутності повного комплексу документів, що додаються до заяви про приєднання електроустановки певної потужності, ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» протягом трьох робочих днів від дня отримання заяви повідомляє про це замовнику та повертає заяву про приєднання з додатками без розгляду.

2.1.3. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання (Додаток 3), з визначенням у ньому розміру плати за приєднання.

Невід'ємною частиною договору є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, які складаються згідно Додатку 4 (для населення) або Додатку 5 (для юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців).

У разі якщо визначена в заяві замовника точка приєднання розташована на відстані, більшій ніж це передбачено для стандартного приєднання, приєднання не є стандартним і ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає замовнику письмову обґрунтовану відмову у забезпеченні стандартного приєднання. У цьому випадку порядок приєднання визначається розділом 3 Порядку.

2.1.4. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» готує технічні вимоги до проекту зовнішнього електрозабезпечення, забезпечує виконання проектної документації, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

2.1.5. Під час проектування електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» використовує типові проекти та проекти повторення.

2.1.6. Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником на рахунок ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить відповідно 30 та 45 робочих днів.

Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.

2.1.7. Тривалість надання послуги зі стандартного приєднання продовжується на строк, необхідний для погодження та оформлення права користування земельними ділянками під електроустановку зовнішнього електрозабезпечення відповідно до закону.

Про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомляє замовнику в день переривання встановленого пунктом 2.6 Порядку строку із зазначенням кількості робочих днів продовження строку та переліку організацій, до яких звернулось ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо питання землевідведення з посиланням на офіційне листування.

2.1.8. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає замовнику підписаний договір про користування електричною енергією або договір про постачання електричної енергії не пізніше 5 днів після введення в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення.

2.1.9. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не

потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

## 2.2. Плата за стандартне приєднання

2.2.1. Плата за стандартне приєднання  $\Pi$  електроустановки замовника (без урахування податку на додану вартість) розраховується за формулою:

$$\Pi_0 = P_{заявл} \times C_{к,ф,н}^{с,м}, \text{ тис. грн.} \quad (1)$$

де:

$P_{заявл}$  – заявлена до приєднання потужність електроустановки замовника, кВт;

$C$  – ставка плати за стандартне приєднання, яка диференціюється за такими індексами, тис. грн./кВт:

$c$  – ступінь стандартного приєднання:

перший від 0 кВт до 16 кВт включно,

другий від 16 кВт до 50 кВт включно,

третій від 50 кВт до 160 кВт включно;

$k$  – категорія надійності електропостачання згідно ПУЕ, замовлена заявником (I, II, III);

$m$  – місцезнаходження електроустановок заявника (місто, сільська місцевість);

$\phi$  – схема електрозабезпечення (одно- чи трифазна);

$n$  – рівень напруги в точці приєднання (0,4; 6(10); 27(35); 110(154)), кВ.

2.2.2. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» обґрунтовує розрахунок ставок плати за стандартне приєднання фактичними витратами (без ПДВ) за базовий період, що були необхідні для будівництва та/або реконструкції електричних мереж від місця забезпечення потужності до місця приєднання електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.

2.2.3. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» формує за звітний (базовий) період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають стандартним приєднанням, за формою, наведеною в Додатку 6. Інформація формується окремо для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, відповідно до території здійснення ліцензованої діяльності.

Інформація формується за об'єктами замовників, приєднання яких завершено.

2.2.4. Ставки плати за стандартне приєднання на розрахунковий період визначаються за формулою згідно п.3.4 Методики.

Плата замовників за стандартне приєднання формується на основі відповідних ставок, що затверджуються НКРЕ, та величини потужності, заявленої замовником.

Ставки плати за стандартне приєднання електроустановок на 2013 рік затверджені постановою НКРЕ від 25.12.2012р. №1695 «Про затвердження ставок плати за стандартне приєднання електроустановок для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя на 2013 рік» (зі змінами згідно Постанови НКРЕ від 28.02.2013р. №205) .

### 3. ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ

#### 3.1. Порядок надання послуги

3.1. Приєднання, яке не є стандартним, передбачає подання замовником до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до Додатка 1 та необхідних документів.

3.2. При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю 70 МВт та більше замовник звертається із заявою про приєднання електроустановок до Північної ЕС ДП НЕК «Укренерго».

При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю до 10 МВт замовник звертається із заявою про приєднання електроустановок до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю від 10 до 70 МВт замовник може звернутись із заявою про приєднання електроустановок до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», або до Північної ЕС ДП НЕК «Укренерго». Остаточне рішення щодо приєднання електроустановок замовника визначається техніко-економічним обґрунтуванням з урахуванням впливу на якість електричної енергії в зоні можливого приєднання.

3.3. У разі відсутності повного комплексу документів, що додаються до заяви про приєднання електроустановки певної потужності, ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» протягом трьох робочих днів від дня отримання заяви повідомляє про це замовнику та повертає заяву про приєднання з додатками без розгляду.

3.4. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» безоплатно готує та видає замовнику проект договору про приєднання відповідно до Додатка 7 та підписані технічні умови, які є невід'ємною частиною договору про приєднання не пізніше 15 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки та 30 робочих днів у разі необхідності їх узгодження з Північною ЕС ДП НЕК «Укренерго».

3.5. Технічні умови приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок складаються за типовою формою відповідно до Додатка 8.

3.6. Технічні умови приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, складаються за типовою формою відповідно до Додатка 9.

3.7. У разі якщо для приєднання електроустановок замовника необхідно здійснити будівництво, реконструкцію чи технічне переоснащення електричних мереж на ступені напруги 110 - 150 кВ, приєднати електроустановки потужністю 5 МВт та більше або якщо за розрахунками ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» точка забезпечення потужності розташована в мережах Північної ЕС ДП НЕК «Укренерго», проект технічних умов із заявою замовника в строк не пізніше 10 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки надається Північній ЕС ДП НЕК «Укренерго» для формування технічних вимог.

Північна ЕС ДП НЕК «Укренерго» протягом 15 робочих днів від дня отримання проекту технічних умов із заявою замовника надає ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» технічні вимоги щодо реконструкції та/або будівництва об'єктів магістральних та міждержавних електричних мереж, які є складовою частиною технічних умов, що видаються замовнику у складі договору про приєднання.

3.8. Договір про приєднання до електричних мереж підписується сторонами у строки та у порядку, передбаченому Господарським кодексом України.

3.9. Після укладення договору про приєднання замовник розробляє проектну документацію на електроустановки зовнішнього електрозабезпечення та узгоджує її з ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

3.10. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визначає вартість виконання робіт з приєднання у складі вартості реалізації проекту зовнішнього електрозабезпечення відповідно до Методики.

Вартість послуги з приєднання оформляється у вигляді додаткової угоди до договору про приєднання.

3.11. У разі якщо для забезпечення потужності замовника відповідно до проектної документації будуть використовуватися електричні мережі інших ліцензіатів з передачі електричної енергії та/або Північної ЕС ДП НЕК «Укренерго», ці ліцензіати беруть дольову участь у наданні послуг з приєднання та є сторонами договору про приєднання. Проектна документація у цьому випадку виконується окремими розділами (томами), у тому числі з окремими за кожним ліцензіатом кошторисами.

3.12. Замовник здійснює оплату на рахунок ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вартості послуги з приєднання відповідно до умов договору про приєднання.

3.13. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» забезпечує виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

3.14. Нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення електричних мереж від точки приєднання до об'єкта замовника здійснюються замовником або за рахунок коштів замовника.

3.15. Нове будівництво, реконструкція чи технічне переоснащення мереж (об'єктів) від узгодженої точки приєднання до точки забезпечення потужності в мережах ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» може здійснюватися цією ним за рахунок коштів, отриманих як плата за приєднання замовника, а у випадку недостатності цих коштів - за рахунок плати за приєднання інших замовників, які приєднуються до того самого місця забезпечення потужності, або складової тарифу на передачу електричної енергії, або за зверненням замовника за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка може надаватися замовником для ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

3.16. Строки виконання проектних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт мають відповідати строкам, передбаченим чинними будівельними нормами та правилами. Обчислення строків виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт починається від дати узгодження проектної документації та отримання містобудівних умов та обмежень на об'єкти електричної мережі, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника.

3.17. У разі якщо передбачається проведення реконструкції або технічного переоснащення електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», пов'язаних з приєднанням електроустановки замовника, замовник може звернутися до Інспекції Держенергонагляду у Полтавській області за підтвердженням технічної обґрунтованості вимог технічних умов.

3.18. Технічні умови є чинними до завершення будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.

3.19. Замовник за участю проектної організації до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на узгодження ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», проектну документацію на електроустановки зовнішнього електрозабезпечення.

Строк розгляду поданої ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на узгодження проектної документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше - 30 робочих днів. За результатами розгляду ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» формує остаточний перелік зауважень та рекомендацій та оформлює технічне рішення до проектної документації. Зауваження та рекомендації до проектної документації викладаються окремим розділом у технічному рішенні.

Строк доопрацювання проектної документації не може перевищувати 30 робочих днів від дня отримання замовником зауважень до неї.

У разі незгоди ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектної документації, на його вимогу замовник надає до проектної документації

письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним Мінрегіоном України.

Замовник може продовжити строк доопрацювання проектної документації шляхом надання ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідної заяви не пізніше ніж за 2 робочих дні до закінчення строку доопрацювання.

Доопрацьована проектна документація підлягає повторному погодженню в установленому Правилами порядку.

При повторному погодженні проектної документації не дозволяється висувати нові зауваження, які не були висловлені в технічному рішенні.

Ненадання замовником у визначений строк доопрацьованої проектної документації, або неврахування в доопрацьованій проектній документації зауважень ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», або відсутність звернення щодо продовження строку доопрацювання проектної документації можуть бути підставою для розірвання сторонами договору про приєднання в установленому законодавством України порядку.

Замовнику повертається один примірник узгодженої проектної документації на будівництво (реконструкцію) електроустановок зовнішнього електрозабезпечення до точки приєднання. Чотири інших примірники залишаються в ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

3.20. Проектні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватися юридичними та/або фізичними особами - підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.

3.21. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає замовнику підписаний договір про користування електричною енергією або договір про постачання електричної енергії не пізніше 5 днів після введення в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення.

3.22. Власник електроустановки, призначеної для виробництва електричної енергії та для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою, перед її підключенням зобов'язаний додатково укласти договір про паралельну роботу в складі ОЕС України відповідно до форми примірною договору, наведеної в додатку 11 до Правил взаємовідносин між Державним підприємством НЕК «Укренерго» та суб'єктами (об'єктами) електроенергетики в умовах паралельної роботи в складі Об'єднаної енергетичної системи України, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 02.06.2008р. №303, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 23.07.2008р. за №673/15364, з державним підприємством, яке виконує функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єднаною енергетичною системою України.

3.23. До підключення електроустановки замовника власник транзитних електроустановок забезпечує їх оперативно-технічне обслуговування.

3.24. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

## **3.2. Плата за нестандартне приєднання**

3.2.1. Плата за нестандартне приєднання електроустановки замовника визначається в кожному окремому випадку на підставі вартості існуючого резерву абонованої потужності, вартості реконструкції мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою збільшення резерву їх потужності та вартості будівництва та/або реконструкції виключно для забезпечення потреб замовника лінії електропередачі до точки приєднання електроустановки замовника, що визначаються за проектною документацією у порядку, встановленому Методикою.

3.2.2. Під час визначення місця розташування точки забезпечення потужності ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» перевіряє пропускну здатність елементів існуючої мережі від джерела живлення до точки приєднання замовника.

Пропускна здатність електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання визначається найменшою пропускну здатністю елемента мережі за схемою електрозабезпечення.

Потужність, яку забезпечує джерело живлення, визначається найменшою пропускну здатністю елемента мережі за відповідним вузлом живлення.

3.2.3. Якщо резерв абонованої приєднаної потужності  $\Delta P^j$  джерела живлення  $j$  від якого забезпечується заявлена до приєднання потужність  $\sum_i P^i_{заявл}$  замовників, які одночасно звернулись до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо приєднання їх електроустановок, більше або дорівнює заявленій до приєднання потужності  $\Delta P^j \geq \sum_i P^i_{заявл}$ , плата за приєднання електроустановки замовника  $i$  від джерела живлення  $j$   $\Pi_{0j}^i$  (без урахування ПДВ) визначається за формулою:

$$\Pi_{0j}^i = P^i_{заявл} \times H_p^{j^{стар}} + B_{np_i}^{лін}, \text{ тис. грн} \quad (2)$$

де:

$H_p^{j^{стар}}$  – питома вартість резерву абонованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$  на дату укладення договору про приєднання, тис. грн/кВт;

$B_{np_i}^{лін}$  – вартість будівництва та/або реконструкції виключно для забезпечення потреб замовника  $i$  лінії електропередач до точки приєднання електроустановки замовника  $i$ , згідно узгодженої проектно-кошторисної документації, тис. грн.;

$P^i_{заявл}$  – заявлена до приєднання потужність замовника  $i$ , кВт.

4.4.5. Якщо резерв абонованої приєднаної потужності  $\Delta P^j$  джерела живлення  $j$ , від якого забезпечується заявлена до приєднання потужність  $\sum_i P^i_{заявл}$  замовників, які одночасно звернулись до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо приєднання їх електроустановок, менше заявленої до приєднання потужності  $\Delta P^j < \sum_i P^i_{заявл}$ , плата за надання послуги з приєднання електроустановки замовника  $i$  від джерела живлення  $j$   $\Pi_j^i$  (без урахування ПДВ) визначається за формулою:

$$\Pi_j^i = \frac{P^i_{заявл}}{\sum_i P^i_{заявл}} \times \left( \Delta P^j \times H_p^{j^{стар}} + \left( \sum_i P^i_{заявл} - \Delta P^j \right) \times H_p^{j^{нов}} + B_{np_j}^{лін} + B_{np_j}^{пс\text{с\text{о\text{о\text{б}}}} \right), \text{ тис. грн.} \quad (3)$$

де:

$P^i_{заявл}$  - заявлена до приєднання потужність замовника  $i$ , кВт;

$\Delta P^j$  - резерв абонованої приєднаної потужності джерела живлення  $j$ , від якого забезпечується заявлена до приєднання потужність замовників (визначається згідно п.5.5 Методики);

$H_p^{j^{стар}}$  – питома вартість резерву абонованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$  на дату укладення договору про приєднання, тис. грн./кВт;

$B_{np_i}^{лін}$  – вартість будівництва та/або реконструкції виключно для забезпечення потреб замовника  $i$  лінії електропередач до точки приєднання електроустановки замовника  $i$ , тис. грн.;

$B_{np_i}^{nc\text{cob}}$  – сума фактичних витрат (без податку на додану вартість) на приєднання, що формують виробничу собівартість за джерелом живлення  $j$ ;

$H_p^j$  – питома вартість резерву абонованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$ , який сформується внаслідок розвитку мереж з метою надання цієї послуги з приєднання, визначається за формулою:

$$H_p^j = \frac{B_{np_j}^{nc\text{кан}} - B_{демонт}^j}{P_{\Delta}^j}, \text{ тис. грн./кВт} \quad (4)$$

де:

$B_{np_j}^{nc\text{кан}}$  - визначена у кошторисі величина капітальних витрат з будівництва та/або реконструкції електричних мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) за джерелом живлення  $j$  у зв'язку з необхідністю приєднання електроустановок замовників, тис. грн.;

$B_{демонт}^j$  - очікувана вартість демонтованого устаткування та обладнання, яке підлягає подальшому використанню, тис. грн.;

$P_{\Delta}^j$  - збільшення резерву приєднаної абонованою потужності за джерелом живлення  $j$ , кВт, що сформується на ньому після реконструкції (визначається згідно п.5.6 Методики).

4.4.6. Нарахована до оплати сума зменшується на вартість виконання проектних та вишукувальних робіт згідно із зведеним кошторисним розрахунком, якщо такі роботи виконувались замовником та відповідна проектна документація передана ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за актом прийому-передачі.

4.4.7. Плата за приєднання електроустановок замовника, призначених для забезпечення електропостачання об'єктів будівництва, в яких передбачається розміщення доступного житла або житлового фонду соціального призначення, зменшується для замовника пропорційно площі такого доступного житла або житлового фонду соціального призначення до загальної площі об'єкта будівництва.

#### **4. Особливості приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з використанням альтернативних джерел енергії**

4.1. Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії, здійснюється у порядку приєднання, яке не є стандартним, з урахуванням особливостей, зазначених в пунктах 4.2 – 4.7 Порядку.

4.2. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» безоплатно готує та видає замовнику підписаний проект договору про приєднання до електричних мереж електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії.

4.3. Технічні умови видаються замовнику безоплатно не пізніше 15 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки та 30 робочих днів у разі необхідності їх узгодження з Північною ЕС ДП НЕК «Укренерго».

4.4. Технічні умови не містять вимог щодо зовнішнього електрозабезпечення.

4.5. Розроблення проектної документації електроустановок зовнішнього електрозабезпечення забезпечується ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу електричної енергії, та/або за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка надається замовником для ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

4.6. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» забезпечує виконання будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

4.7. Ці заходи фінансуються в обсязі 50 відсотків за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу електричної енергії, і 50 відсотків - за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка надається замовником для ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».



## 5. Облік витрат та вартість приєднання електроустановок

5.1. Облік надходжень та витрат, пов'язаних з приєднанням електроустановок замовників, здійснюється окремо. Кошти, отримані ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються виключно для розвитку електричних мереж.

5.2. Щороку до 1 листопада ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає НКРЕ за звітний (базовий) період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання за формою, наведеною в Додатку 6.

5.3. Надання послуги з приєднання електроустановки замовника до електромережі включає витрати на:

- 1). Розробку технічних умов та підготовку проекту договору про приєднання.
- 2). Розробку за вихідними даними технічних умов та/або завдання на проектування проектної документації та, у разі розроблення проектної документації замовником, її погодження.
- 3). Роботи, які безпосередньо пов'язані з будівництвом та/або реконструкцією електричних мереж, що необхідні для забезпечення приєднання електроустановки замовника, у тому числі такі витрати (без ПДВ):

- на будівництво та/або реконструкцію мереж (підстанцій, повітряних та/або кабельних ліній) згідно з проектною документацією;

- на обладнання систем захисту;

- на обладнання вузлів обліку;

- на інші роботи, безпосередньо пов'язані з наданням послуг з приєднання.

- 4). Підключення електроустановки замовника до електричних мереж.

5.4. Вартість розробки технічних умов та підготовки проекту договору про приєднання визначається на основі калькуляцій, розроблених ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та погоджених НКРЕ.

5.5. Вартість розробки проектної документації для нестандартного приєднання враховується окремо і не включається в остаточну плату за нестандартне приєднання та оплачується замовником на стадії розробки відповідної документації самостійно.

5.6. Вартість робіт з приєднання електроустановок замовника включає такі витрати (без ПДВ):

- прямі матеріальні витрати;

- прямі витрати на оплату праці;

- відрахування на соціальні заходи;

- витрати, пов'язані з використанням машин (механізмів);

- оплата послуг сторонніх організацій;

- витрати на відрядження;

- на інші заходи, безпосередньо пов'язані з наданням послуг з приєднання.

5.7. Вартість підключення електроустановки замовника визначається на основі калькуляцій на виконання робіт з підключення, розроблених ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та погоджених НКРЕ, з урахуванням усередненої вартості використання машин та механізмів, що використовувались для виконання робіт з підключення за попередній розрахунковий період, з розрахунку на одне підключення.

5.8. Для формування ставок плати за стандартне приєднання використовується фактична вартість робіт у межах здійснення стандартних приєднань за базовий період.

5.9. Вартість нестандартного приєднання електроустановки замовника визначається в кожному конкретному випадку на підставі проектної документації.

Кошторисна частина проектної документації, розробленої до 01.01.2014р., складається відповідно до вимог розділу II Правил визначення вартості будівництва (ДБН Д.1.1-1-2000),

затверджених наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 27 серпня 2000 року №174 (із змінами) (далі - ДБН Д.1.1-1-2000).

Кошторисна частина проектної документації, розробленої після 01.01.2014р., складається відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» (згідно наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 05.07.2013р. №293) (далі - ДСТУ Б Д.1.1-1:2013).

5.10. Величина витрат (без ПДВ) визначається за кошторисною частиною проектної документації, що зменшується на величину витрат на підготовку території будівництва, утримання служби замовника, підготовку експлуатаційних кадрів.

5.11. Усі витрати (без ПДВ) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при наданні послуги з приєднання електроустановки замовника поділяються на витрати, що формують виробничу собівартість (поточні витрати), та витрати з будівництва та/або реконструкції електричних мереж (капітальні витрати).

5.12. Облік капітальних витрат здійснюється у наступному порядку.

Фактична вартість робіт з приєднання електроустановок замовника, за винятком вартості підключення, формується за методологічними засадами, які передбачені Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000р. №92, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 18.05.2000р. за №288/4509, та включає всі фактичні витрати (без ПДВ) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з будівництва та/або реконструкції електричних мереж у межах надання послуги з приєднання електроустановки замовника, в тому числі витрати (без ПДВ) на розробку технічних умов, підготовку проекту договору про приєднання та розробку проектної документації з урахуванням вимог пункту 5.9 Порядку.

При визначенні фактичної вартості послуги з приєднання електроустановки замовника, що надавалась шляхом виконання робіт господарським способом, використовуються норми часу на виконання робіт працівниками, використання машин та механізмів згідно з ДБН Д.1.1-1-2000 (після 01.01.2014р. - ДСТУ Б Д.1.1-1:2013) з урахуванням фактичної вартості зазначених ресурсів ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (фактична заробітна плата персоналу, вартість використання власного транспорту).

При визначенні фактичної вартості послуги з приєднання електроустановки замовника, що надавалась шляхом виконання робіт підрядним способом, використовуються Базові показники вартості проектно-планувальних та інших робіт по наданню платних послуг замовникам в Українській РСР, затверджені постановою колегії Державного комітету Української РСР у справах будівництва і архітектури від 26.06.1991р. №24, з урахуванням чинного індексу до розцінок для визначення розміру плати за виконання робіт, що затверджується Мінрегіоном України, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.

Зазначені витрати підтверджуються первинними документами, складеними відповідно до чинного законодавства, та формують первісну (балансову) вартість об'єктів основних засобів або збільшують балансову вартість існуючих об'єктів основних засобів.

Облік фактичних витрат, за винятком витрат на підключення, понесених в межах надання послуг з приєднання електроустановок замовників, здійснюється на рахунку бухгалтерського обліку 15 «Капітальні інвестиції».

5.13. Облік витрат, що формують виробничу собівартість, здійснюється у наступному порядку.

Виробнича собівартість послуги з приєднання електроустановки замовника включає витрати ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на розробку технічних умов та підготовку проекту договору про приєднання та витрати на підключення електроустановки замовника.

Облік фактичних витрат, понесених ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в рамках виконання робіт з підключення електроустановки замовника, здійснюється на рахунках бухгалтерського обліку 23 «Виробництво» та 90 «Собівартість реалізації» на підставі первинних документів, які складені відповідно до вимог чинного законодавства.

## **6. Порядок оприлюднення інформації щодо трансформаторних підстанцій**

6.1. На офіційному веб-сайті ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розміщується інформація щодо трансформаторних підстанцій (згідно додатку 10):

1). Диспетчерська назва підстанції, тип, код, рівні напруги обмоток трансформаторів та номінальна потужність кожної підстанції.

2). Максимально допустима потужність підстанції (визначається відповідно до Методики).

3). Приєднана потужність згідно з чинними договорами про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією з урахуванням коефіцієнта використання (визначається відповідно до Методики).

4). Потужність, що приєднується за договорами про приєднання, визначається як сума величин потужності відповідно до чинних договорів про приєднання.

5). Резерв дозволеної потужності підстанції визначається за результатами вимірів навантаження в режимний день (відповідно до Методики).

6). Резерв приєднаної потужності (визначається відповідно до Методики).

7). Вартість резерву приєднаної потужності.

6.2. Додатково на веб-сайті розміщується середня вартість резерву потужності на території здійснення ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ліцензованої діяльності (визначається відповідно до Методики) та величини ставок плати за стандартне приєднання.

6.3. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» оприлюднює та щопівроку оновлює на своєму веб-сайті в мережі Інтернет інформацію за усіма трансформаторними підстанціями на території ліцензованої діяльності. Інформація розміщується на веб-сайті 01 лютого та 01 серпня поточного року. Така інформація є відкритою, а доступ до неї надається безоплатно.

6.4. Інформацію, передбачену пунктами 5.1 - 5.2, ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» оновлює на своєму веб-сайті в мережі Інтернет протягом 1 робочого дня після фактичних змін значень цих величин.

6.5. Зазначена інформація не є вихідними даними для проектування об'єктів зовнішнього електропостачання та дає можливість потенційному замовнику оцінити бізнесові та виробничі ризики відповідно до наявного резерву потужності на тій чи іншій підстанції. Замовник може звернутися до ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою роз'яснення інформації, розміщеної на офіційному веб-сайті.

6.6. Інформація, що розміщується на веб-сайті, повинна бути у форматі, який не підлягає коригуванню (JPG, PDF). Роздрукована інформація щодо трансформаторних підстанцій прощуровується, пронумеровується та підписується Головою правління та Фінансовим директором ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

## 7. Кодифікація об'єктів електроенергетики

7.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на веб-сайті ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.

Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на веб-сайті ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в мережі Інтернет.

Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, порядок нумерації опор, пропускна спроможність.

Технологічна карта також може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.

7.2. Кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності.

До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вноситься також технічна інформація (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).

7.3. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики забезпечує метрологічну та топологічну коректність інформації про об'єкти електроенергетики.

У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики наступного робочого дня після настання таких змін.

База даних геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики повинна мати захист від несанкціонованого доступу з метою зміни інформації та доступу до інформації, яка не підлягає оприлюдненню.

Державний нагляд за електричними установками і мережами електропередавальних організацій та контроль за достовірністю технічних даних, занесених до геодезичних інформаційно-технічних систем електропередавальних організацій, здійснює Держенергонагляд.

7.4. Кожному об'єкту електроенергетики незалежно від форми власності присвоюється унікальний цифровий код.

7.5. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за кожною трансформаторною підстанцією на території здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії присвоює унікальний цифровий код за такою формою:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

де значення в полях коду:

1 - 6 - географічна широта місця розташування центру майданчика, на якому змонтована підстанція (1 - 2 - градуси, 3 - 4 - хвилини, 5 - 8 - секунди з точністю до сотих);

9 - 16 - географічна довгота місця розташування центру майданчика, на якому змонтована підстанція (9 - 10 - градуси, 11 - 12 - хвилини, 13 - 16 - секунди з точністю до сотих).

7.6. ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за кожною лінією електропередачі на території здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії присвоює унікальний цифровий код за такою формою:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	

де значення в полях коду:

1 - 16 - географічні координати північного кінця лінії (початку) відпайки або трансформаторної підстанції згідно з кодифікацією підстанцій:

1 - 6 - географічна широта місця розташування початку лінії (1 - 2 - градуси, 3 - 4 - хвилини, 5 - 8 - секунди з точністю до сотих);

9 - 16 - географічна довгота місця розташування початку лінії (9 - 10 - градуси, 11 - 12 - хвилини, 13 - 16 - секунди з точністю до сотих);

17 - 32 - географічні координати південного кінця лінії (закінчення):

17 - 24 - географічна широта місця розташування південного кінця лінії (17 - 18 - градуси, 19 - 20 - хвилини, 21 - 24 - секунди з точністю до сотих);

25 - 32 - географічна довгота місця розташування південного кінця лінії (25 - 26 - градуси, 27 - 28 - хвилини, 29 - 32 - секунди з точністю до сотих);

33 - кількість ліній електропередачі, які проходять в одній трасі.

Якщо географічні координати початку та кінця лінії мають однакову географічну широту, значення вказуються із заходу на схід.

## **8. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ**

8.1. Порядок отримання та повернення замовникам поворотної фінансової допомоги для забезпечення приєднання їх електроустановок до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», включення до тарифу на передачу електричної енергії частини коштів на приєднання електроустановок замовників та складової для відшкодування поворотної фінансової допомоги, а також забезпечення достатності коштів для приєднання електроустановок замовників буде розроблений додатково (окремим документом або у вигляді доповнення цього Порядку) після затвердження НКРЕ та набрання чинності Порядку фінансування послуг з приєднання до електричних мереж, або іншого нормативного документу, яким буде врегульовані ці правовідносини.

8.2. До моменту затвердження доповнення до цього Порядку фінансування послуг з приєднання до електричних мереж ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснюється виключно в межах отриманих коштів як плати за стандартне приєднання та плати за приєднання, яке не є стандартним.

Технічному директору  
(начальнику \_\_\_\_\_ філії)  
ПАТ «Полтаваобленерго»  
\_\_\_\_\_

**ЗАЯВА  
про приєднання електроустановки певної потужності**

\_\_\_\_\_ (найменування або П. І. Б. фізичної особи - замовника приєднання)

\_\_\_\_\_ (код за ЄДРПОУ / реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган державної податкової служби і мають відмітку в паспорті))

\_\_\_\_\_ (місце розташування об'єкта замовника)\*

\_\_\_\_\_ (банківські реквізити замовника)\*

\_\_\_\_\_ (функціональне призначення об'єкта замовника)

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

\_\_\_\_\_ кВт, від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (існуюча дозволена (приєднана) потужність відповідно до договору про постачання (користування) електричної енергії)\*\*

\_\_\_\_\_ кВт, I - \_\_\_\_\_ кВт, II - \_\_\_\_\_ кВт, III - \_\_\_\_\_ кВт

\_\_\_\_\_ (величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності) \_\_\_\_\_ (категорія з надійності електропостачання)

**\* Графік введення потужностей за роками:**

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

\_\_\_\_\_ (прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію)\*

\_\_\_\_\_ (режим роботи електроустановок)

\_\_\_\_\_ (відомості щодо встановленої потужності електроопалювальних установок та кухонних електроплит)

\_\_\_\_\_ (додаткова інформація, яка може бути надана замовником за його згодою, у тому числі необхідність приєднання будівельних механізмів)

Прошу здійснити комплекс заходів з приєднання та підключення електроустановок до електричних мереж. Оплату отриманих послуг гарантую.

**До заяви додаються:**

1. Ситуаційний план із зазначенням місця розташування електроустановки та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування електроустановки, земельної ділянки або прогнозованої точки приєднання.
2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою.
3. Копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укладати договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби).

\* М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(П. І. Б.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**Примітки.**

1. Позначення "\*" стосується винятково замовників - юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців.
2. Позначення "\*\*\*" - заповнюється за наявності споживачів.



Технічному директору  
(начальнику \_\_\_\_\_ філії)  
ПАТ «Полтаваобленерго»  
\_\_\_\_\_

**ЗАЯВА**  
**на отримання вихідних даних для розробки техніко-економічного обґрунтування**  
**схеми приєднання об'єкта**

\_\_\_\_\_ (найменування або П. І. Б. фізичної особи - замовника приєднання)

\_\_\_\_\_ (код за ЄДРПОУ / реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта  
(для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного  
номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган державної податкової  
служби і мають відмітку в паспорті)

\_\_\_\_\_ (адреса розташування електроустановок замовника)\*

\_\_\_\_\_ (банківські реквізити замовника)\*

\_\_\_\_\_ (функціональне призначення об'єкта замовника)

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

\_\_\_\_\_ кВт, \_\_\_\_\_ (максимальне розрахункове навантаження) \_\_\_\_\_ (категорія надійності електропостачання)\*

\_\_\_\_\_ (режим роботи електроустановок та належність до екологічної, технологічної чи аварійної броні)

\_\_\_\_\_ (відомості щодо встановлених електроопалювальних установок:  
електроопалення, електроплити, гаряче водопостачання)

\_\_\_\_\_ (додаткова інформація, яка може бути надана замовником за його згодою)

Прошу надати мені вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта.

**До заяви додаються:**

1. Ситуаційний план із зазначенням місця розташування електроустановки та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування електроустановки, земельної ділянки або прогнозованої точки приєднання.
2. Копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укладати договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби).

\* М. П.

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (П. І. Б.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**Примітки.**

1. Позначення "\*" стосується винятково замовників - юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців.

# Договір про приєднання до електричних мереж

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (дата)

м. Полтава

**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, далі – Виконавець Послуг, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з однієї сторони, та \_\_\_\_\_, далі – Замовник, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з іншої сторони, уклали цей договір про приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж (далі – Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року №32, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 08 лютого 2013 року за № 236/22768 (далі – Правила).

## 1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця Послуг приєднуються: електроустановки

місце розташування об'єкта Замовника: \_\_\_\_\_

1.2. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється: \_\_\_\_\_

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється: \_\_\_\_\_

1.4. Тип приєднання об'єкта Замовника: стандартне

1.5. Замовлено до приєднання потужність у точці приєднання \_\_\_\_\_ кВт.

1.6. Категорія надійності електропостачання: \_\_\_\_\_

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити \_\_\_\_\_ кВ, \_\_\_\_\_ клас.

## 2. Предмет Договору

2.1. Виконавець Послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) відповідно до схеми зовнішнього електропостачання і проектної документації та здійснює підключення об'єкта Замовника до електричних мереж на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю Послуг вартість приєднання.

## 3. Права та обов'язки сторін

3.1. Виконавець Послуг зобов'язаний:

3.1.1. Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2. цього розділу.

3.1.2. Підключити електроустановки Замовника до власних електричних мереж протягом 5 або 10 днів (в залежності від необхідності припинення електропостачання інших споживачів) після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після виконання таких етапів:

оплати Замовником вартості приєднання;

введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника;

надання документів, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановки об'єкта Замовника;

узгодження із Замовником акта розмежування балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем Послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.2. На дату до \* \_\_\_\_\_ року ввести в експлуатацію власний об'єкт та електроустановки зовнішнього забезпечення від точки приєднання до об'єкта.

3.3. Виконавець Послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем Послуг зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання, у тому числі шляхом письмових запитів до Виконавця Послуг про хід виконання приєднання.

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання Виконавець Послуг набуває право власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електропостачання.

3.6. Підключення електроустановки Замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

#### **4. Плата за приєднання та порядок розрахунків**

4.1. На дату укладення цього Договору плата за стандартне приєднання становить \*\* \_\_\_\_\_ грн. (сума прописом грн. \_\_ коп.), у т.ч. \_\_\_\_\_ грн. ПДВ (сума прописом грн. \_\_\_\_\_).

\*\*\* 4.2. Замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок Виконавця Послуг у такому порядку: у формі попередньої оплати на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня отримання рахунку. Рахунок виставляється Виконавцем Послуг протягом 3 робочих днів з моменту отримання відповідного запиту від Замовника.

#### **5. Відповідальність Сторін**

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

5.2. Виконавець Послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання за цим Договором.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі облікової ставки НБУ від вартості приєднання за кожний день прострочення, а за прострочення понад 30 днів додатково стягується штраф у розмірі 1 відсотка від вказаної вартості.

За порушення умов зобов'язання щодо якості (повноти та комплектності) надання послуги з приєднання стягується штраф у розмірі 5 відсотків від вартості приєднання.

5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідними документами.

#### **6. Порядок вирішення спорів**

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

### 7. Строк дії Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до \_\_\_\_\_ року.

7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

7.3. Строк дії Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у передбаченому законодавством порядку.

7.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проектно-кошторисної документації та виконання будівництва в строки, зазначені в заяві.

### 8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця Послуг з приєднання об'єкта Замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання.

8.2. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

- технічні умови № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ р.

- розрахунок плати за стандартне приєднання та порядок надання послуг

8.3. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця Послуг.

### 9. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

**Виконавець Послуг:**

**Замовник:**

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

\* поставити дату прогнозованого року уведення об'єкта в експлуатацію (кінець року), який вказав замовник у заяві.

\*\* суму оплати за приєднання прописувати цифрами та прописом, копійки тільки цифрами.

\*\*\* для замовників, фінансування яких здійснюється за рахунок державного бюджету, пункт 4.2. має бути прописаний в такому вигляді:

4.2. Замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок Виконавця Послуг відповідно підпункту 2 пункту 1 постанови КМУ «Питання попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закупаються за бюджетні кошти» від 9 жовтня 2006 р. № 1404 у такому порядку:

- перерахування грошових коштів у розмірі \_\_\_\_\_ (прописати суму цифрами та прописом) (30% від узгодженої суми плати за приєднання) на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня отримання рахунку. Рахунок виставляється Виконавцем Послуг протягом 3 робочих днів з моменту отримання відповідного запиту від Замовника;

- здійснення Замовником після надання послуг з приєднання остаточного розрахунку шляхом перерахування несплаченої частини плати за приєднання на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня його виставлення.

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року  
N \_\_\_\_\_

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 згідно з договором про постачання (користування) електричної енергії \_\_ кВт

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_ кВт,

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт

електроплити \_\_\_\_\_ кВт

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт

Напруга приєднання \_\_\_\_\_

4. Джерело електропостачання: \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_  
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності: \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер опори \_\_\_\_\_  
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання: на відхідних клеммах лічильника розміщеного ззовні будівлі,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

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

## I. Вимоги до електроустановок Замовника

### 1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до технічного узгодження електроустановок Замовника та електропередавальної організації: відсутні.

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно вимог ПУЕ.

1.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів: тимчасове електропостачання будівельних електромеханізмів розрахунковою потужністю \_\_\_\_\_ здійснити по постійній схемі електропостачання стандартного приєднання електроустановок об'єкту.

**Строк дії технічних умов: технічні умови є чинними до завершення будівництва.**

Виконавець послуг:

---

---

---

---

---

---

---

---

Тел.: \_\_\_\_\_

М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

---

---

---

---

---

---

---

---

Тел.: \_\_\_\_\_

М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ  
до електричних мереж електроустановок**

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року  
N \_\_\_\_\_

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 уведення об'єкта в експлуатацію \_\_\_\_\_

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричної енергії \_\_\_ кВт

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_\_ кВт,

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт

електроплити \_\_\_\_\_ кВт

гаряче водопостачання

\_\_\_\_\_ кВт

Напруга приєднання

4. Джерело електропостачання: \_\_\_\_\_  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
\_\_\_\_\_  
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності: \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
\_\_\_\_\_  
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання: на вхідних клеммах першого комутаційного апарату, встановленого в ВРП  
об'єкту,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
номер \_\_\_\_\_  
(опори, комірки)

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

## **I. Вимоги до електроустановок Замовника**

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до технічного узгодження електроустановок Замовника та електропередавальної організації:

Виконати проект на електропостачання об'єкту у відповідності з вимогами «Правил улаштування електроустановок» та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок. Проект повинен бути виконаний проектною організацією, що має ліцензію (сертифікат) на виконання відповідних проектних робіт.

До початку будівництва проект погодити з \_\_\_\_\_ філією ПАТ «Полтаваобленерго»

Проектом передбачити:

1.1.1. Встановлення ввідно-облікового пристрою об'єкту замовника. Місце встановлення визначити проектом.

1.1.2. Встановлення засобів обліку, які пройшли перевірку або державну метрологічну атестацію. Місця та умови встановлення розрахункових засобів обліку, їх тип визначаються згідно з ПУЕ та проектними рішеннями. На стадії проектування прийняті рішення, в т.ч. типи засобів обліку (електролічильники, вимірювальні трансформатори) погодити з філією ПАТ «Полтаваобленерго».

1.1.3. Забезпечення можливості безпечного встановлення, заміни, перевірки електролічильників та умови експлуатації обраних засобів обліку згідно з вимогами виробника (п.1.5.23.; п.1.5.36. ПУЕ).

1.1.4. Лічильники електричної енергії встановлюються у шафах обліку, конструкція яких має окремі дверцята (або екран), що закривають електролічильник. Дверцята (екран) повинні мати оглядове віконце та можливість їх пломбування (п.3.31. ПКЕЕ).

1.1.5. У разі виникнення зустрічного перетікання електричної енергії, проектом передбачити



організацію обліку активної та реактивної електричної енергії в обох напрямках (п.3.5. ПКЕЕ).

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

а) необхідність встановлення обмежувачів перенапруги, їх тип, місце встановлення визначити проектом.

б) Згідно вимог наказу Держбуду України від 14.11.97р. № 17, Держнаглядохоронпраці від 19.11.97р. № 2 83, Міненерго України від 20.11.97р. № 38 в схемі електропостачання об'єкту передбачити установку пристроїв захисного відключення, які виконують функції захисту від розтікання струму на землю та ураження електричним струмом.

1.3.Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: живлення будівельних механізмів здійснити по схемі постійного електропостачання.

**Строк дії технічних умов: технічні умови є чинними до завершення будівництва.**

Виконавець послуг:

Замовник:

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

Тел.: \_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

М. П.

М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року



## Договір про приєднання до електричних мереж

№ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (дата)

м. Полтава

**ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, далі – Виконавець Послуг, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з однієї сторони, та \_\_\_\_\_, далі – Замовник, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з іншої сторони, уклали цей договір про приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж (далі – Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, Закону України «Про електроенергетику», Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 №32, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 08.02.2013 за № 236/22768 (далі – Правила), а також інших нормативно-правових актів у сфері енергетики та містобудування.

Виконавець Послуг є платником податку на прибуток на загальних підставах.

Замовник є \_\_\_\_\_.

### 1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця Послуг приєднуються:

місце розташування об'єкта Замовника: \_\_\_\_\_.

1.2. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється на:

1.4. Тип приєднання об'єкта Замовника: приєднання, яке не є стандартним.

1.5. Замовлено до приєднання потужність у точці приєднання \_\_\_\_\_ кВт.

1.6. Категорія надійності електропостачання \_\_\_\_\_.

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити \_\_\_\_\_ кВ, \_\_\_\_\_ клас.

### 2. Предмет Договору

2.1. Виконавець Послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника шляхом будівництва та/або реконструкції, технічного переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання відповідно до схеми зовнішнього електропостачання і проектної документації та здійснює підключення об'єкта Замовника до електричних мереж на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю Послуг вартість приєднання, яка визначається шляхом укладення додаткової угоди до Договору.

2.3. Сторони домовились, що строки надання послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж Виконавця Послуг визначаються після розробки Замовником та погодження Виконавцем Послуг проектної документації шляхом укладення додаткової угоди до цього Договору.

### 3. Права та обов'язки сторін

3.1. Виконавець Послуг зобов'язаний:

3.1.1. Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника шляхом будівництва та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктами 3.2.1.-3.2.5. цього розділу.

3.1.2. У разі необхідності виконати роботи з перенесення повітряних та/або підземних електричних мереж після здійснення Замовником оплати таких робіт на підставі додаткової угоди до цього Договору.

3.1.3. Підключити електроустановки Замовника до власних електричних мереж після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування та енергетики, за умови виконання таких етапів:

- оплати Замовником вартості приєднання;
- введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника;
- надання документів, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановки об'єкта Замовника;
- узгодження із Замовником акта розмежування балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін;
- укладення [договору про постачання електроенергії] [договору про користування електроенергією].

3.1.4. За результатами наданих послуг з приєднання до електричних мереж скласти та надати Замовнику для розгляду акт приймання наданих послуг.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Розробити на підставі технічних умов № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_, які є додатком до цього Договору, проектну документацію та погодити її з Виконавцем Послуг.

3.2.2. Передати Виконавцю Послуг для виконання ним зобов'язань за Договором проектну документацію на зовнішнє електропостачання, виготовлену відповідно до вимог розділу II технічних умов, у 5-ти (п'яти) примірниках та додатково на електронному носії за актом приймання-передачі з обов'язковим зазначенням вартості її розроблення. Вартість проектної документації має бути підтверджена копією підписаного Замовником та проектною організацією, яка виготовила проектну документацію, акту здачі-приймання виконаних робіт. Після узгодження проектної документації Виконавець Послуг повертає Замовнику один її узгоджений примірник.

3.2.3. Оплатити Виконавцю Послуг на умовах цього Договору вартість послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.4. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих мереж Виконавця Послуг звернутися до Виконавця Послуг за складанням додаткової угоди до даного Договору щодо надання відповідних послуг згідно з ч.4 ст.18 Закону України «Про електроенергетику», а також оплатити перенесення відповідних мереж згідно з умовами цієї додаткової угоди.

3.2.5. До початку надання послуг з приєднання:

- оформити встановленим порядком за власний рахунок і на ім'я Виконавця Послуг погодження місця розташування траси електроліній та майданчика для підстанції, які будуть будуватися та/або реконструюватися Виконавцем Послуг для електропостачання об'єкта Замовника. Відповідні матеріали передати Виконавцю Послуг.
- надати Виконавцю Послуг видані на ім'я Виконавця Послуг містобудівні умови та обмеження відповідно до ст.29 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».
- за власний рахунок, від імені та на ім'я Виконавця Послуг здійснити оформлення відповідно вимог земельного законодавства правостановлюючих документів на земельні ділянки під об'єктами енергетики, що будуть будуватися (реконструюватися) Виконавцем Послуг у зв'язку з приєднанням об'єкта Замовника, кінцевим результатом якого є укладання договору (-ів) про встановлення земельного сервітуту чи договору (-ів) оренди землі (короткострокового – для КЛІ-0,4/6/10 кВ, ПЛІ-0,4кВ на період їх будівництва та введення в експлуатацію,

довгострокового – для РП, ТП, ПЛ-6/10/35кВ) та їх державна реєстрація (попередньо погодивши істотні умови договорів з Виконавцем Послуг).

У разі необхідності, від імені Виконавця Послуг укласти додаткову угоду до договору оренди землі і провести її державну реєстрацію в частині зміни площі земель енергетики, а також внести відповідні зміни в технічну документацію із землеустрою щодо складання документів, що посвідчують право користування на відповідні земельні ділянки. Відповідні матеріали передати Виконавцю Послуг.

3.2.6. Ввести в експлуатацію власний об'єкт та електроустановки зовнішнього забезпечення від точки приєднання до об'єкта.

3.2.7. До підключення електроустановки до електричної мережі Виконавця Послуг укласти договір [про постачання електричної енергії відповідно до розділу 5 «Правил користування електричною енергією»] [про користування електроенергією відповідно «Правил користування електричною енергією для населення»].

3.2.8. Повернути Виконавцю Послуг оформлений належним чином (підписаний уповноваженою особою та скріплений печаткою Замовника (за наявності)) акт про приймання наданих послуг з приєднання у десятиденний строк з моменту його отримання. У разі неодержання Виконавцем Послуг в цей строк відповідно оформленого акту, останній вважається підписаним з боку Замовника, а послуги – наданими і прийнятими Замовником. У такому випадку акт набирає чинності з дати його складання Виконавцем Послуг і підписується не менше ніж трьома представниками Виконавця Послуг.

3.3. Виконавець Послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право контролювати виконання Виконавцем Послуг зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання, у тому числі шляхом письмових запитів до Виконавця Послуг про хід виконання приєднання.

3.5. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання Виконавець Послуг набуває право власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електропостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання. Електромережі та електроустановки Виконавця Послуг, які при наданні послуг з приєднання були реконструйовані або технічно переоснащені (заснажили змін) залишаються у власності та на балансі Виконавця Послуг з визначеною на початок проведення робіт балансовою вартістю.

3.6. Підключення електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця Послуг здійснюється на підставі заяви Замовника протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування та енергетики, за умови виконання заходів, передбачених п. 3.1.3. Договору.

#### **4. Плата за приєднання та порядок розрахунків**

4.1. Розмір плати за приєднання буде визначений після розробки Замовником та погодження Виконавцем Послуг проектної документації на зовнішнє електропостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання. Плата за приєднання визначається на підставі:

- [1] вартості існуючого резерву абонованої потужності (п. \_\_\_\_ розділу II технічних умов № \_\_\_\_ від \_\_\_\_);
- 2) вартості реконструкції мереж Виконавця Послуг з метою збільшення резерву абонованої потужності пропорційно потужності Замовника, що приєднується (п. \_\_\_\_ розділу II технічних умов № \_\_\_\_ від \_\_\_\_.);
- 3) вартості будівництва, реконструкції (у разі необхідності), переоснащення до точки приєднання електроустановки замовника (п. \_\_\_\_ розділу II технічних умов № \_\_\_\_ від \_\_\_\_).]

{Примітка: можливі варіанти 1, 2, 3, 1 і 3, 2 і 3}

Визначене значення плати за приєднання оформляється додатковою угодою до цього Договору, з урахуванням вартості проектної документації на зовнішнє електрозабезпечення, яка передана Замовником Виконавцю Послуг за актом приймання-передачі в рахунок плати за приєднання.

**\*\*4.2.** Розрахунки за надання послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж проводяться Замовником у формі попередньої оплати на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня отримання рахунку. Рахунок виставляється Виконавцем Послуг після укладання сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору протягом 3 робочих днів з моменту отримання відповідного запиту від Замовника.

4.3. Якщо в період з моменту узгодження вартості послуг з приєднання до повного виконання Замовником зобов'язань, передбачених п.п. 3.2.3., 3.2.4. (за необхідності) та 3.2.5. цього Договору, відбулася зміна ставок індексів ринкової вартості будівельно-монтажних робіт та ринкової вартості промислової продукції (для довідки: зміни відбуваються один раз на квартал), Виконавець Послуг має право відкоригувати вартість послуг з приєднання. При цьому несплачена частина вартості послуг з приєднання оформлюється сторонами шляхом підписання додаткової угоди до цього Договору.

## **5. Відповідальність Сторін**

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

5.2. Виконавець Послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання за цим Договором.

5.3. Замовник несе відповідальність за своєчасне та належне виконання вимог технічних умов, розроблення проектної документації, своєчасне узгодження цієї документації з Виконавцем Послуг.

5.4. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі облікової ставки НБУ від вартості приєднання за кожний день прострочення, а за прострочення понад 30 днів додатково стягується штраф у розмірі 1 відсотка від вказаної вартості.

За порушення умов зобов'язання щодо якості (повноти та комплектності) надання послуги з приєднання стягується штраф у розмірі 5 відсотків від вартості приєднання.

5.5. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідними документами.

## **6. Порядок вирішення спорів**

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

## **7. Строк дії Договору**

7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до

\_\_\_\_\_.

7.2. Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

7.3. Строк дії Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у передбаченому законодавством порядку.

7.4. Договір може бути розірвано у разі відсутності розробленої проектно-кошторисної документації та виконання будівництва в строки, зазначені в заяві.

## **8. Інші умови Договору**

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця Послуг з приєднання об'єкта Замовника (будівництва та/або реконструкції електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання.

\*8.2. Відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» від 01 червня 2010 року № 2297-УІ з метою і в обсязі, визначених у Договорі, Замовник:

- надають дозвіл ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на обробку їх персональних даних з метою забезпечення реалізації податкових відносин та відносин у сфері бухгалтерського обліку та аудиту відповідно до ЗУ «Про захист персональних даних», Податкового кодексу України, Цивільного кодексу України, Статуту ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;

- посвідчують, що повідомлені про включення своїх персональних даних до «Бази персональних даних контрагенти» ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та про свої права, які визначені статтею 8 Закону України «Про захист персональних даних» а саме:

1) знати про місцезнаходження бази даних, яка містить його персональні дані, її призначення та найменування, місцезнаходження її володільця чи розпорядника;

2) отримувати інформацію про умови надання доступу до персональних даних, зокрема інформацію про третіх осіб, яким передаються його персональні дані, що містяться у базі персональних даних;

3) на доступ до своїх персональних даних, що містяться у відповідній базі персональних даних;

4) отримувати не пізніше як за 30 календарних днів з дня надходження запиту, крім випадків, передбачених законом, відповідь про те, чи зберігаються його персональні дані у відповідній базі персональних даних, а також отримувати зміст його персональних даних, що зберігаються;

5) пред'являти вмотивовану вимогу із запереченням проти обробки своїх персональних даних органами державної влади, органами місцевого самоврядування при здійсненні їхніх повноважень, передбачених законом;

6) пред'являти вмотивовану вимогу щодо зміни або знищення своїх персональних даних будь-яким володільцем та розпорядником цієї бази, якщо ці дані обробляються незаконно чи є недостовірними;

7) на захист своїх персональних даних від незаконної обробки та випадкової втрати, знищення, пошкодження у зв'язку з умисним приховуванням, ненаданням чи несвоєчасним їх наданням, а також на захист від надання відомостей, що є недостовірними чи ганьблять честь, гідність та ділову репутацію фізичної особи;

8) звертатися з питань захисту своїх прав щодо персональних даних до органів державної влади, органів місцевого самоврядування, до повноважень яких належить здійснення захисту персональних даних;

9) застосовувати засоби правового захисту в разі порушення законодавства про захист персональних даних.

8.3. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

- технічні мови № \_\_\_\_ від \_\_\_\_;

- розрахунок плати за приєднання (з моменту його оформлення).

8.4. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця Послуг.

## **9. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін**

**Виконавець Послуг:**

**Замовник:**

**\* – Для юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців п.8.2 має таку редакцію:**

8.2. З метою забезпечення виконання умов Договору представники сторін, що підписали Договір, його підписанням надають згоду на обробку відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» своїх персональних даних, які вказані у Договорі, виключно з метою здійснення Сторонами своїх прав та обов'язків в рамках даного Договору.

**\*\* - Для замовників, фінансування яких здійснюється за рахунок державного бюджету, пункт 4.2. має бути прописаний в такому вигляді:**

4.2. Замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок Виконавця Послуг відповідно підпункту 2 пункту 1 постанови КМУ «Питання попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» від 9 жовтня 2006 р. № 1404 у такому порядку:

- перерахування грошових коштів у розмірі \_\_\_\_\_ (прописати суму цифрами та прописом) (30% від узгодженої суми плати за приєднання) на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня отримання рахунку. Рахунок виставляється Виконавцем Послуг протягом 3 робочих днів з моменту отримання відповідного запиту від Замовника;
- здійснення Замовником після надання послуг з приєднання остаточного розрахунку шляхом перерахування несплаченої частини плати за приєднання на підставі виставленого рахунку протягом 10 днів з дня його виставлення.

Якщо в пункті договору є вирази, зазначені в [...], то при складанні договору слід залишити тільки той вираз (без []), який відповідає контексту договору.



**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ,  
до електричних мереж електроустановок  
(типова форма)**

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року  
N \_\_\_\_\_

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 згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_\_\_\_ кВт:

I категорія \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ кВт

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт

електроплити \_\_\_\_\_ кВт

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт

Графік уведення потужностей за роками:

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

4. Джерело електропостачання \_\_\_\_\_,  
(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.

## I. 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, одержати

---

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів 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 (заповнюються 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

---

## **II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації**

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати \_\_\_\_\_

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 проекту \_\_\_\_\_

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації \_\_\_\_\_

2. До початку будівництва проект погодити з \_\_\_\_\_

Технічний керівник (головний інженер структурного підрозділу електропередавальної організації) \_\_\_\_\_

Вик. \_\_\_\_\_ інженер \_\_\_\_\_ Тел. \_\_\_\_\_

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

Електропередавальна організація:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Замовник:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

М. П. \_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

М. П. \_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ**  
**до електричних мереж електроустановок,**  
**призначених для виробництва електричної енергії**

Додаток \_\_\_\_\_  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ року  
N \_\_\_\_\_

Дата видачі "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (найменування замовника)

Розрахункові значення:

Струм короткого замикання в точці підключення: \_\_\_\_\_ А.

Нормально допустимий струм обладнання установки: \_\_\_\_\_ А.

Максимальний ударний струм несинхронного включення: \_\_\_\_\_ А.

Розрахунки виконано: \_\_\_\_\_  
(найменування організації, яка виконала розрахунки) \_\_\_\_\_ (додаються).

1. Місце розташування об'єкта, його найменування: \_\_\_\_\_

2. Прогнозована величина електричної потужності \_\_\_\_\_ кВт,  
у тому числі \_\_\_\_\_

3. Точка приєднання \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
опора N \_\_\_\_\_.

4. Вимоги до точки приєднання \_\_\_\_\_

4.1. Перевірка обладнання в точці приєднання на дію струму короткого замикання, виходячи з умов підживлення короткого замикання від установки

4.2. Обладнання комірки в точці приєднання дуговим захистом за струмовим принципом

4.3. Вимоги щодо встановлення устаткування, яке виключає можливість пошкодження обладнання в точці приєднання у випадку несинхронного включення

4.4. Обладнання схеми переключення електроустановки в електричну мережу замовника пристроєм для блокування або двостороннім триполюсним перекидним рубильником з метою уникнення подачі напруги електроустановки в об'єднану енергетичну систему України та одночасне підключення мереж замовника до об'єднаної енергетичної системи України та установки \_\_\_\_\_

4.5. Улаштування на розподільчому щиті електроустановки постійного контролю наявності напруги з боку об'єднаної енергетичної системи України

5. Компенсація реактивної потужності \_\_\_\_\_

6. Розрахунковий облік відпущеної електричної енергії \_\_\_\_\_

7. Для приєднання установки замовнику необхідно забезпечити технічні характеристики електричної мережі від точки (точок) приєднання до електроустановки \_\_\_\_\_

7.1. Вимоги щодо влаштування автоматичного захисту електроустановки в разі аварійного знеструмлення в точці приєднання \_\_\_\_\_

7.2. Установлення автоматики відокремлення для переведення електроустановки в разі порушень в об'єднаній енергетичній системі України в автономний режим роботи, а також можливість ручної та автоматичної синхронізації та виведення електроустановки на паралельну роботу з об'єднаною енергетичною системою України \_\_\_\_\_

7.3. Засоби поліпшення якості та забезпечення електромагнітної сумісності \_\_\_\_\_

7.4. Засоби виміральної техніки для контролю якості електричної енергії \_\_\_\_\_

8. Релейний захист і автоматика, захист від коротких замикань та перевантажень, у тому числі вимоги щодо влаштування резервного захисту на випадок відмови захисту обладнання, що відключає коротке замикання в бік електроустановки \_\_\_\_\_

9. Вимоги до систем регулювання для забезпечення первинного та вторинного регулювання \_\_\_\_\_

10. Телемеханізація \_\_\_\_\_

11. Організація зв'язку \_\_\_\_\_

12. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності \_\_\_\_\_

13. Додаткові вимоги та рекомендації (за згодою замовника) \_\_\_\_\_

13.1. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення: \_\_\_\_\_

13.2. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження \_\_\_\_\_

13.3. Рекомендації щодо встановлення засобів діагностики та реєстрації аварійних параметрів та режимів роботи електроустановки \_\_\_\_\_

14. Примітки:

14.1. Для установки, не призначеної для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою України, заповнюються тільки пункти 1, 2, 3, підпункти 4.4, 4.5 пункту 4 та пункт 14.

14.2. Для установки, що призначена для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою України, не заповнюються підпункти 4.4 та 4.5 пункту 4.

Головний інженер \_\_\_\_\_

Вик. інженер \_\_\_\_\_ Тел. \_\_\_\_\_

15. Вимоги до організації розрахункового обліку електричної енергії \_\_\_\_\_

15.1. Перелік розрахункових засобів обліку електричної енергії та вимірювання величини споживаної електричної потужності з числа внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки

15.2. Передбачити встановлення засобів обліку електричної енергії на межі балансової належності, визначеної Договором.

15.3. Технічні рекомендації влаштування замовником систем комерційного обліку

Електропередавальна організація:

---

---

---

---

---

---

---

---

Тел.: \_\_\_\_\_  
М. П. \_\_\_\_\_

(підпис, П. І. Б.)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

---

---

---

---

---

---

---

---

Тел.: \_\_\_\_\_  
М. П. \_\_\_\_\_

(підпис, П. І. Б.)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**Примітка.** Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

