

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

Додаток № _____
до договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж
від " ____ " _____ року
N _____

Дата видачі _____ року

**Громадські будівлі / КП «Полтавська обласна клінічна лікарня ім. М.В.Скліфосовського
Полтавської обласної ради»**

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

- Місце розташування об'єкта замовника: вул. Шевченка, 34 м. Полтава
Функціональне призначення об'єкта: громадські будівлі.
- Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії:

I категорія	
Громадські будівлі (відділення патології новонароджених)	10,0кВт (резервне живлення за рахунок ДЕС);
II категорія	
Громадські будівлі (відділення патології новонароджених)	40,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-132);
III категорія	
Громадські будівлі (лікарня)	50,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-125);
Громадські будівлі (молочна кухня)	50,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-125);
ПП Гонтовий А.В. (пересувний тимчасовий кіоск)	7,0кВт (ПЛ-0,38кВ ЗТП-125);
- Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

I категорія	
Громадські будівлі (відділення патології новонароджених)	10,0кВт (за умови ДЕС);
II категорія	
Громадські будівлі (відділення патології новонароджених)	40,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-132);
Громадські будівлі (молочна кухня, апарат МРТ)	175,0кВт
III категорія	
Громадські будівлі (лікарня)	50,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-125);
Громадські будівлі (молочна кухня)	50,0кВт (РУ-0,4кВ ЗТП-125);
ПП Гонтовий А.В. (пересувний тимчасовий кіоск)	7,0кВт (ПЛ-0,38кВ ЗТП-125);

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ
ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1 Тимчасове джерело електропостачання: ПС Полтава-місто 110/6 кВ.
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) (опори, коміртки)
номер _____
(опори, коміртки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: С.Ш. РУ-0,4кВ гр.6, гр.17 ЗТП-55
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____
(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: на входних клеммах ввідного комутаційного апарату з апаратами захисту ввідного пристрою апарату МРТ (далі – ВП-0,38кВ), встановленого оператором системи розподілу (далі-ОСР).
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

04.05

номер - _____

(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: 0,38кВ.

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

Вимоги до електроустановок Замовника

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовника):

5.1.1. Електропостачання існуючих електроустановок залишити по існуючій схемі живлення.

5.1.2. Передбачити встановлення ВП-0,38кВ з вузлом обліку 0,38кВ (далі ВОЕ-0,38кВ) з комутаційним апаратом з апаратами захисту для апарату МРТ (175кВт).

5.1.3. ВОЕ-0,38кВ для апарату МРТ (175кВт) повинен відповідати вимогам пункту 6 даних ТУ.

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

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

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно вимог ПУЕ.

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

6.1. Розробити проект улаштування локального устаткування збору та обробки даних (ЛУЗОД), а за наявності на об'єкті двох або більше точок обліку із сумарною потужністю понад 150 кВт розробити проект улаштування автоматизованої системи обліку електроенергії (АСОЕ) (п. 1.5.11, п. 1.5.45, Глава 1.5, ПУЕ).

6.2. Для комерційного обліку електричної енергії передбачити встановлення засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) (лічильники електричної енергії і вимірювальні трансформатори), які відповідають вимогам ККОЕЕ, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких ЗВТ.

6.3. Вузол обліку та відповідні точки вимірювання в електричних мережах мають розміщуватися на комерційній межі учасників ринку згідно вимог п. 5.1.4. ККОЕЕ.

6.4. Відповідно до вимог п.5.2.2. ККОЕЕ вузли обліку (далі – ВОЕ) у замовників встановлюються відповідно до технічних рекомендацій, технічних умов (у разі приєднання до електричних мереж) та проєктних рішень (проєктів).

6.5. ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу споживачів, учасників ринку та інших заінтересованих сторін до нього для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів (Розділ V, п. 5.1.3. ККОЕЕ).

6.6. ВОЕ мають бути захищеними від доступу сторонніх осіб, тварин, птахів, комах тощо, які можуть пошкодити обладнання, віддаленим від займистих матеріалів на відстань не менше 1,5 метра в усіх напрямках, безпечним і доступним для проведення технічного обслуговування, ремонту та заміни обладнання, відповідати вимогам правил безпеки та інших відповідних нормативних документів (Розділ V, п. 5.1.2. ККОЕЕ).

6.7. Клас точності, функціональність, умови використання ЗВТ для комерційного обліку електричної енергії визначаються відповідно до ПУЕ, ККОЕЕ, технічних характеристик заводу виробника ЗВТ.

6.8. Для обліку електроенергії використати інтервальні багатofункціональні засоби обліку з відкритими протоколами обміну даними (стандарту DLMS та IEC1107), фіксацією впливу магнітного поля, механічним захистом від перепрограмування; збереженням наступної інформації: а) значень сумарних регістрів; б) профілів навантаження, сумарних регістрів; в) журналу подій та можливістю інформаційної інтеграції до діючої автоматизованої системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (Розділ VIII, п.8.2. ККОЕЕ).

6.9. Інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу (Розділ V, п. 5.14.1. ККОЕЕ).

- 6.10. ВОЕ мають бути забезпечені обліком реактивної енергії в обох напрямках (прийом/віддача).
- 6.11. При улаштуванні ВОЕ передбачити шафу (оболонку) відповідного кліматичного виконання. Відстані між корпусом розрахункового лічильника і стінками та дверцятами мають бути не меншими ніж 0,05 м. Дверцята треба закривати на механічний замок. Конструкція дверцят або захисної панелі має забезпечувати можливість їх пломбування, зняття показів лічильника через оглядове віконце та увімкнення/вимкнення захисного апарата (за наявності) без відкриття дверцят і зняття пломб (п. 1.5.30 ПУЕ);
- 6.12. Облік з використанням вимірювальних трансформаторів струму має відповідати вимогам розділу 1.5 ПУЕ та розділу V, п. 5.13. ККОЕЕ. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму необхідно обирати виходячи з дозволеної (розрахункової) потужності приєднання в режимі максимального навантаження. Вторинні кола обліку електричної енергії мають відповідати вимогам розділу 3.4 ПУЕ.
- 6.13. Проектні рішення (проекти) на улаштування ВОЕ мають відповідати вимогам чинних нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії та можуть бути типовими або індивідуальними (Розділ V, п. 5.2.6. ККОЕЕ).
- 6.13.1. Проектні рішення (проекти) не розробляються, якщо улаштування ВОЕ здійснюється згідно з типовими проектними рішеннями (проектами), що оприлюднені на вебсайті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та застосовуються при встановленні, заміні, модернізації, реконструкції, технічному переоснащенні вузлів обліку замовника, як правило, без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузлів обліку (Розділ 5, п. 5.2.7. ККОЕЕ).
- 6.14. У випадку, коли не можливе застосування типового проектного рішення, рекомендуємо улаштувати ВОЕ відповідно до індивідуальних технічних рекомендацій, які розробляються та надаються оператором системи та Постачальником послуг комерційного обліку (ППКО) відповідно до п. 5.2.3. ККОЕЕ.
- 6.14.1. Розробити технічне завдання на улаштування ВОЕ відповідно до вимог пункту 5.4.1. Кодексу комерційного обліку електроенергії (далі – ККОЕЕ). Технічне завдання має бути погоджене оператором системи відповідно до вимог п.5.4.3. ККОЕЕ.
- 6.14.2 На основі погодженого технічного завдання розробити робочий проект на улаштування ВОЕ відповідно до вимог п.5.4.8. ККОЕЕ.
- 6.14.3 Робочий проект на улаштування ЛУЗОД/АСОЕ, що розроблений згідно індивідуальних технічних рекомендацій, погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (п. 5.4.9. ККОЕЕ).
- 6.15. Улаштування ВОЕ здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог пунктів 2.1.1. та 2.1.3. ККОЕЕ, який пройшов відповідну реєстрацію в адміністратора комерційного обліку (АКО) відповідно до вимог п. 3.1.2 ККОЕЕ.
- 6.16. Передбачити можливість пломбування розрахункових ЗВТ (Розділ V, п. 5.16. ККОЕЕ).
- 6.17. Передбачити можливість безпечного встановлення, заміни, перевірки лічильників електричної енергії та умови експлуатації обраних ЗВТ згідно з вимогами виробника (п.1.5.23., п.1.5.36. ПУЕ).
- 6.18. Перед встановленням електронних інтервальних лічильників електричної енергії провести їх параметризацію постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії (ППКО) (Розділ V, п. 5.18. ККОЕЕ).
- 6.19. ВОЕ після улаштування має бути введений у промислову експлуатацію (Розділ V, п. 5.2.20. ККОЕЕ);
- 6.20. АСОЕ, що забезпечує комерційний облік електричної енергії, має бути прийнята у промислову експлуатацію (Розділ V, п. 5.3.5. ККОЕЕ).

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:
- 7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:
- 7.1.1. Передбачити заміну комутаційних апаратів з апаратами захисту в РУ-0,4кВ гр.6 та гр. 17 ЗТП-55. Технічні параметри обладнання повинні відповідати вимогам ПУЕ та навантаженню об'єкта замовника.

- 7.1.2. Передбачити прокладання КЛ-0,4кВ від різних секцій шин РУ-0,4кВ ЗТП-55 гр.6 та гр.17 до різних секцій шин ВП-0,38кВ проєктованого навантаження МРТ.
- 7.1.3. Передбачити отримання топографо-геодезичного знімання для можливості визначення траси прокладання КЛ-0,4кВ (яка передбачена п. 7.1.2.).
- 7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно вимог ПУЕ.
- 7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: відсутні.
- 7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно вимог ПУЕ.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання:

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	Кабель силовий АВББШВ 4х240 мм ² - 600 м	406,812000	81,362400	488,174400
2	Накієчники А-240 - 16 шт	0,518400	0,103680	0,622080
3	Муфта 4КВТп-1-120/240 мм ² - 2 шт	1,833200	0,366640	2,199840
4	Муфта 4КНТп-1-120/240 мм ² - 2 шт	1,875000	0,375000	2,250000
5	Муфта з'єднувальна СТП-1 120/240 мм ² - 6 шт	8,379000	1,675800	10,054800
6	Поліетиленова труба діам. 110 мм - 200 м	10,440000	2,088000	12,528000
7	Сигнальна стрічка - 600 м	0,972000	0,194400	1,166400
8	Бірка маркувальна - 4 шт	0,006000	0,001200	0,007200
9	Пісок - 45 м ³	9,112500	1,822500	10,935000
10	Асфальтобетон - 4 м ³	17,280000	3,456000	20,736000
11	Щебінь - 12 м ³	7,300080	1,460016	8,760096

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

8.1 Тимчасове джерело електропостачання: ПС Полтава-місто 110/6 кВ
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) (опори, комірки)

номер _____
(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: С.Ш. РУ-0,4кВ гр.6, гр.17 ЗТП-55
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: С.Ш. РУ-0,4кВ гр.6, гр.17 ЗТП-55
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: 0,38кВ.

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

Вимоги до електроустановок Замовника

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

- 9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):
- 9.1.1. Передбачити встановлення ВП-0,38кВ апарату МРТ з вузлом обліку 0,38кВ (далі ВОЕ-0,38кВ) з комутаційним апаратом з апаратами захисту, технічні характеристики якого повинні відповідати навантаженню та категорії надійності електропостачання об'єкту.
- 9.1.2. ВОЕ-0,38кВ апарату МРТ повинен відповідати вимогам пункту 10 даних ТУ.
- 9.1.3. Передбачити встановлення комутаційних апаратів з апаратами захисту в РУ-0,4кВ гр.6 та гр. 17 ЗТП-55. Технічні параметри обладнання повинні відповідати вимогам ПУЕ та навантаженню об'єкта замовника.
- 9.1.4. Передбачити прокладання КЛ-0,4кВ від різних секцій шин РУ-0,4кВ ЗТП-55 гр.6 та гр.17 до різних секцій шин ВП-0,38кВ проєктованого навантаження МРТ.
- 9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно вимог ПУЕ.
- 9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: відсутні.
- 9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно вимог ПУЕ.
10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:
- 10.1. Розробити проєкт улаштування локального устаткування збору та обробки даних (ЛУЗОД), а за наявності на об'єкті двох або більше точок обліку із сумарною потужністю понад 150 кВт розробити проєкт улаштування автоматизованої системи обліку електроенергії (АСОЕ) (п. 1.5.11, п. 1.5.45, Глава 1.5, ПУЕ);
- 10.2. Для комерційного обліку електричної енергії передбачити встановлення засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) (лічильники електричної енергії і вимірювальні трансформатори), які відповідають вимогам ККОЕЕ, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких ЗВТ.
- 10.3. Вузол обліку та відповідні точки вимірювання в електричних мережах мають розміщуватися на комерційній межі учасників ринку згідно вимог п. 5.1.4. ККОЕЕ.
- 10.4. Відповідно до вимог п.5.2.2. ККОЕЕ вузли обліку (далі – ВОЕ) у замовників встановлюються відповідно до технічних рекомендацій, технічних умов (у разі приєднання до електричних мереж) та проєктних рішень (проєктів).
- 10.5. ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу споживачів, учасників ринку та інших заінтересованих сторін до нього для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів (Розділ V, п. 5.1.3. ККОЕЕ).
- 10.6. ВОЕ мають бути захищеними від доступу сторонніх осіб, тварин, птахів, комах тощо, які можуть пошкодити обладнання, віддаленим від займистих матеріалів на відстань не менше 1,5 метра в усіх напрямках, безпечним і доступним для проведення технічного обслуговування, ремонту та заміни обладнання, відповідати вимогам правил безпеки та інших відповідних нормативних документів (Розділ V, п. 5.1.2. ККОЕЕ).
- 10.7. Клас точності, функціональність, умови використання ЗВТ для комерційного обліку електричної енергії визначаються відповідно до ПУЕ, ККОЕЕ, технічних характеристик заводу виробника ЗВТ.
- 10.8. Для обліку електроенергії використати інтервальні багатофункціональні засоби обліку з відкритими протоколами обміну даними (стандарту DLMS та IEC1107), фіксацією впливу магнітного поля, механічним захистом від перепрограмування; збереженням наступної інформації: а) значень сумарних реєстрів; б) профілів навантаження, сумарних реєстрів; в) журналу подій та можливістю інформаційної інтеграції до діючої автоматизованої системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (Розділ VIII, п.8.2. ККОЕЕ)..
- 10.9. Інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу (Розділ V, п. 5.14.1. ККОЕЕ).
- 10.10. ВОЕ мають бути забезпечені обліком реактивної енергії в обох напрямках (прийом/віддача).
- 10.11. При улаштуванні ВОЕ передбачити шафу (оболонку) відповідного кліматичного виконання. Відстані між корпусом розрахункового лічильника і стінками та дверцятами мають бути не меншими ніж 0,05 м. Дверцята треба закривати на механічний замок. Конструкція дверцят або захисної панелі має забезпечувати можливість їх пломбування, зняття доказів лічильника через

оглядове віконце та увімкнення/вимкнення захисного апарата (за наявності) без відкриття дверцят і зняття пломб (п. 1.5.30 ПУЕ);

10.12. Облік з використанням вимірювальних трансформаторів струму має відповідати вимогам розділу 1.5 ПУЕ та розділу V, п. 5.13. ККОЕЕ. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму необхідно обирати виходячи з дозволеної (розрахункової) потужності приєднання в режимі максимального навантаження. Вторинні кола обліку електричної енергії мають відповідати вимогам розділу 3.4 ПУЕ.

10.13. Проектні рішення (проекти) на улаштування ВОЕ мають відповідати вимогам чинних нормативних документів щодо комерційного обліку електричної енергії та можуть бути типовими або індивідуальними (Розділ V, п. 5.2.6. ККОЕЕ).

10.13.1. Проектні рішення (проекти) не розробляються, якщо улаштування ВОЕ здійснюється згідно з типовими проектними рішеннями (проектами), що оприлюднені на вебсайті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та застосовуються при встановленні, заміні, модернізації, реконструкції, технічному переоснащенні вузлів обліку замовника, як правило, без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузлів обліку (Розділ 5, п. 5.2.7. ККОЕЕ).

10.14. У випадку, коли не можливе застосування типового проектного рішення, рекомендуємо улаштувати ВОЕ відповідно до індивідуальних технічних рекомендацій, які розробляються та надаються оператором системи та Постачальником послуг комерційного обліку (ППКО) відповідно до п. 5.2.3. ККОЕЕ.

10.14.1. Розробити технічне завдання на улаштування ВОЕ відповідно до вимог пункту 5.4.1. Кодексу комерційного обліку електроенергії (далі – ККОЕЕ). Технічне завдання має бути погоджене оператором системи відповідно до вимог п.5.4.3. ККОЕЕ.

10.14.2 На основі погодженого технічного завдання розробити робочий проект на улаштування ВОЕ відповідно до вимог п.5.4.8. ККОЕЕ.

10.14.3 Робочий проект на улаштування ЛУЗОД/АСОЕ, що розроблений згідно індивідуальних технічних рекомендацій, погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (п. 5.4.9. ККОЕЕ).

10.15. Улаштування ВОЕ здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (далі – ППКО) відповідно до вимог пунктів 2.1.1. та 2.1.3. ККОЕЕ, який пройшов відповідну реєстрацію в адміністратора комерційного обліку (АКО) відповідно до вимог п. 3.1.2 ККОЕЕ.

10.16. Передбачити можливість пломбування розрахункових ЗВТ (Розділ V, п. 5.16. ККОЕЕ).

10.17. Передбачити можливість безпечного встановлення, заміни, перевірки лічильників електричної енергії та умови експлуатації обраних ЗВТ згідно з вимогами виробника (п.1.5.23., п.1.5.36. ПУЕ).

10.18. Перед встановленням електронних інтервальних лічильників електричної енергії провести їх параметризацію постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії (ППКО) (Розділ V, п. 5.18. ККОЕЕ).

10.19. ВОЕ після улаштування має бути введений у промислову експлуатацію (Розділ V, п. 5.2.20. ККОЕЕ).

10.20. АСОЕ, що забезпечує комерційний облік електричної енергії, має бути прийнята у промислову експлуатацію (Розділ V, п. 5.3.5. ККОЕЕ).

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1 Суб'єкт господарювання: відсутній.

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: відсутнє.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____

(опори, комірки)

11.3. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:
- 12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): відсутні.
- 12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: відсутні.
- 12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: відсутні.
- 12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: відсутні.
13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: відсутні.
14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:
на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу) Ні;
яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу ТАК;
в мережах суб'єкта господарювання Ні.

Замовник

КП „ПОКЛ” ім. М.В. Скліфосовського
ПОР”

Головний лікар



2022 року

Оператор систем розподілу

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5.

Директор технічний



С. ГУДЗЬ

М.П. (підпис)

2022 року

Примітка. Оскарження вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

[Handwritten signature]