



**ДТЕК Київські  
Регіональні Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

Додаток №1  
до Договору про тимчасове приєднання  
до електричних мереж від 01.09.2023 р.  
№ПТП 027675 010923 1 10 14 7 000000 1  
На запит №Р300823216928 від 01.09.2023 року

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

Дата видачі 01.09.2023 року  
Технічні умови №ПТП 027675 010923 1 10 14 7 000000 1

**Національне військове меморіальне кладовище,  
Державна установа «Національне військове меморіальне Кладовище».**

*(назва об'єкта та повне найменування приватце, ім'я, по батькові Замовника)*

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Фастівський район, Гатненська сільська рада (кадастровий номер земельної ділянки 3222481200:05:002:0457).**

Функціональне призначення об'єкта: **Ритуальні послуги.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: - кВт:

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **1600** кВт:

I категорія 200 кВт,

II категорія 1400 кВт,

III категорія - кВт.

Графік введення потужностей по рокам:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2023	500	-	500	-
2024	1600	200	1400	-

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

**Основне живлення: ПС 35/10 кВ "Глеваха", ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха»;**

**Резервне живлення: ПС 110/10 кВ "Іскра", ЛЕП-10 кВ Л-ТП-448;**

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*

номер: **визначити проєктом.**

*(опори, комірки)*

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності:

**РУ-35 кВ ПС 35/10 кВ "Глеваха" та РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ "Іскра";**

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*

номер: **визначити проєктом.**

*(опори або обладнання)*

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на контактних приєднаннях на останньому елементі ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха» на межі земельної ділянки замовника та на контактних приєднаннях на останньому елементі ЛЕП-10 кВ Л-ТП-448 на межі земельної ділянки замовника;**

*(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)*

номер: **визначити проєктом.**

*(опори, комірки)*

Напряга приєднання: 10 кВ; **(трифазна схема приєднання).**

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

**I. 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 замовником):

**Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проєкту.**

**У разі необхідності, виконати будівництво відгалуження ЛЕП-10 кВ:**

- від останнього елементу ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха» на межі земельної ділянки замовника до

І с.ш. РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення;

- від останнього елементу ЛЕП-10 кВ Л-ТП-448 на межі земельної ділянки замовника до II с.ш. РУ-10 кВ

ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення.

У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити встановлення блоку "запобіжник-роз'єднувач" в місці приєднання відгалуження.

На території замовника встановити необхідну кількість двотрансформаторних підстанцій ТП-10/0,4 кВ з трансформаторами необхідної потужності та секціонуванням мережею 10 кВ та 0,4 кВ. Безпосереднє місце встановлення ТП-10/0,4 кВ, конструктивне виконання та потужність силових трансформаторів визначити проєктом.

РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення, передбачити з урахуванням можливості встановлення необхідної кількості комірків 10 кВ.

Живлення наступних ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються, виконати від РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення.

В РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються, встановити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

Для електропостачання об'єкта передбачити встановлення необхідної кількості ввідно-розподільчих пристроїв (ВРП) 0,4 кВ об'єкта.

Запроєктувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ з різних секцій шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються, до ВРП-0,4 кВ об'єкта. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

Схему мережі 10 кВ та 0,4 кВ визначити проєктом.

У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового потоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

Проєктом обґрунтувати категорію надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.

Мережі 10 кВ та 0,4 кВ розробити проєктом з урахуванням категорії надійності електропостачання струмоприймачів з улаштуванням пристрою АВР безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.

Для забезпечення струмоприймачів особливої групи I категорії надійності електропостачання передбачити встановлення автономного джерела живлення. Потужність автономного джерела живлення та схему резерву визначити проєктом.

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

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

Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження електроустановок будівельних струмоприймачів – 500 кВт.

Точка приєднання будівельних струмоприймачів – на контактних приєднаннях до ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха».

На період будівництва, на земельній ділянці Замовника запроєктувати та встановити трансформаторну підстанцію ТП-10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності. Конструктивне виконання та безпосереднє місце будівництва ТП-10/0,4 кВ визначити проєктом.

Виконати будівництво відгалуження ЛЕП-10 кВ від оп.№114 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-16 "Глеваха" до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується для живлення будівельних струмоприймачів. Конструктивне виконання ЛЕП-10 кВ визначити проєктом. У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити встановлення блоку "запобіжник-роз'єднувач" в місці приєднання відгалуження.

Внутрішнє електропостачання будівельних струмоприймачів визначити проєктом.

Для електропостачання будівельних струмоприймачів передбачити встановлення необхідної кількості ввідно-розподільчих пристроїв (ВРП-0,4 кВ).

В РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується для живлення будівельних струмоприймачів, встановити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

Побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується для живлення будівельних струмоприймачів, до ВРП-0,4 кВ будівельних струмоприймачів.

Можливість використання електричних мереж від точки приєднання до об'єкта замовника для електропостачання будівельних механізмів визначити проєктом.

Після закінчення будівельних робіт схема живлення будівельних механізмів, не задіяна в схемі електропостачання об'єкту, підлягає демонтажу.

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

При розробці проєкту виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням глави 1.5 ПУЕ, розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу II ДБН В.2.5-23-2010 «Проєктування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

\*Перелік рекомендацій щодо технічних характеристик засобів обліку та їх типів знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

## 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:

- **Розрахунок силових трансформаторів на ПС 35/10 кВ "Глеваха" та на ПС 110/10 кВ «Іскра».** У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проєктом.

- **Розрахунок пропускної спроможності та відповідності падіння рівня напруги вимогам чинних нормативних документів в ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха» та в ЛЕП-10 кВ Л-ТП-448 в даних ланцюгах живлення з урахуванням приєднання додаткового навантаження.** У разі необхідності, передбачити реконструкцію. Обсяги реконструкції визначити проєктом в мережах ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

- **Будівництво відгалуження ЛЕП-10 кВ:**

- від оп. №114 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-16 «Глеваха» до межі земельної ділянки замовника;

- від оп. №19/37 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-ТП-448 до межі земельної ділянки замовника.

У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити кабель з ізоляцією із зшитого поліетилену в одножильному виконанні номінальною напругою 20 кВ та встановлення блоку "запобіжник-роз'єднувач" в місці приєднання відгалуження. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проєктом.

В разі повітряного виконання, ЛЕП-10 кВ рекомендовано застосовувати металеві оцинковані гнуті опори, або залізобетонні опори відповідно до проєктного рішення.

Схему мереж 10 кВ визначити проєктом.

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

- **Розрахунок струмів короткого замикання в даних ланцюгах живлення.** По результатах розрахунків вибрати уставки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проєктом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

- У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, виконати розрахунок ємнісних струмів на шинах 10 кВ ПС 35/10 кВ "Глеваха" та ПС 110/10 кВ "Іскра". В разі необхідності виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.

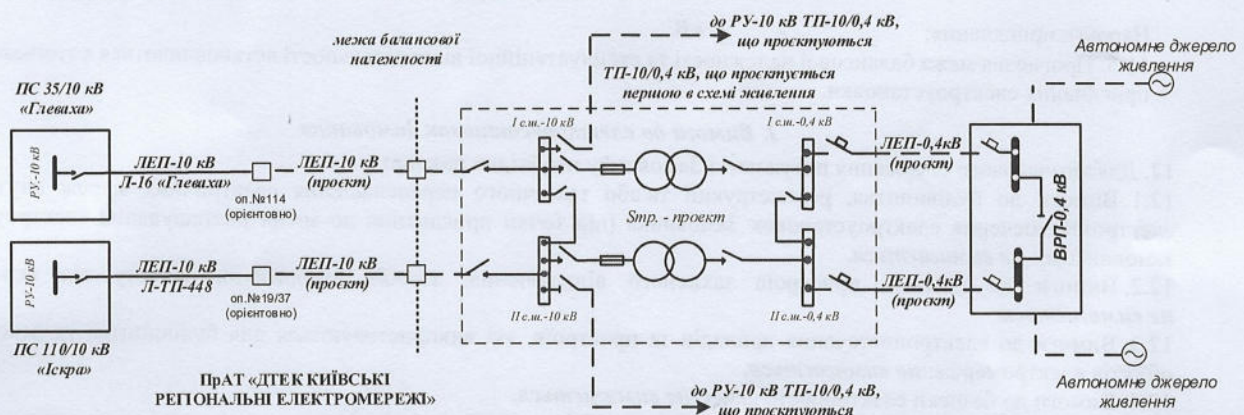
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **не вимагається.**

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

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

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Вартість будівництва лінійної частини приєднання Замовника, в тому числі вартості обладнання та робіт з нового будівництва (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів), реконструкції, технічного переоснащення зовнішніх електричних мереж	2 753,69229	550,73846	3 304,43075
Всього		2 753,69229	550,73846	3 304,43075

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



Підключення електроустановок Замовника до електричних мереж буде можливе, за умови наявності пропускної спроможності системи розподілу (ПС 35/10 кВ "Глеваха" та ПС 110/10 кВ "Іскра"), достатньої для забезпечення замовленої потужності (пункт 11.1.5 та 11.3.14 Кодексу систем розподілу).

*[Handwritten signature]*

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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, комірки)

Напруга приєднання (в альтернативній точці приєднання): \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВ.

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

**I. 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: **не вимагається.**

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **не вимагається.**

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **не вимагається.**

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА  
ГОСПОДАРЮВАННЯ**

11.1. Суб'єкт господарювання: **даними технічними умовами не передбачено.**

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або обладнання)

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або обладнання)

11.4. Тимчасова точка приєднання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, комірки)

Напруга приєднання: \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВ.

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

**I. 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): **не вимагається.**

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

12.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **не вимагається.**

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **не вимагається.**

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): **погоджено;**

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу: **не погоджено;**

в мережах суб'єкта господарювання: *не погоджено.*

*Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки (у тому числі електроустановки приєднані за рахунок резерву потужності інших споживачів) мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310.*

*До початку виконання будівельно-монтажних робіт з електрозабезпечення електроустановок об'єкту замовника технічні рішення, які передбачають використання існуючих інфраструктурних об'єктів електроенергетики, транспорту, комунікаційних мереж, будівель та споруд, попередньо узгодити з власником (балансоутримувачем) об'єкта інфраструктури.*

Оператор системи розподілу:  
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А,  
Код ЄДРПОУ 23243188  
ПІН 232431810368  
тел.: +38 044 459 07 40



Юшко А.М.

" 01 " 09 Листопада 2023 р.  
м.п.

Замовник:  
ДУ «НВМК»  
м. Київ, пров. Музейний, буд. 12  
Код ЄДРПОУ 45022710



Пронюткін Я.В.

2023 р.

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