



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Додаток №1
до Договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж від 15.12.2023 р.
№ПТП 032932 151223 1 10 07 7 000000 1
На запит №С081223247327 від 08.12.2023 року

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

Дата видачі 15.12.2023 року
Технічні умови №ПТП 032932 151223 1 10 07 7 000000 1

Нежитлове приміщення, Фізична особа-підприсмець Гедзик Василь Миколайович.

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Фастівський район, смт Калинівка, вул. Залізнична, 15 (кадастровий номер земельної ділянки 3221455800:02:006:0043).**

Функціональне призначення об'єкта: **комерційна діяльність.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: **30 кВт, 0,38 кВ**, договір №220075364:

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **30** кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **49 кВт**:

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **49** кВт.

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

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

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

(опори, колірки)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

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

(опори або обладнання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

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

(опори, колірки)

Напряга приєднання: **- кВ.**

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): **не вимагається.**

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

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

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

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

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: **не вимагається.**

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

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	-	-	-	-
Всього		-	-	-

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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 110/35/10 кВ "Зоря", ЛЕП-10 кВ Л-ТП-226, ТП-10/0,4 кВ №530, ЛЕП-0,4 кВ Л-6;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): в місці приєднання до електричних мереж ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ";

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: в місці приєднання до електричних мереж ПрАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" (існуюча);

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, комірки)

Напруга приєднання (в альтернативній точці приєднання): 0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).

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:

- *Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.*
- *Проєктом обґрунтувати категорію надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.*

- *Проєкту документацию розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.*

- *Виконати заміну ввідного комутаційного апарату на автоматичний вимикач з номінальним струмом 100 А. Тип та параметри визначити проєктом.*

- *Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП) 0,4 кВ об'єкту. Можливість використання та обсяги реконструкції існуючого ВРП визначити проєктом.*

- *Можливість використання та обсяги реконструкції існуючих внутрішніх електричних мереж 0,4 кВ визначити проєктом.*

- *Схему мереж 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).

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:

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

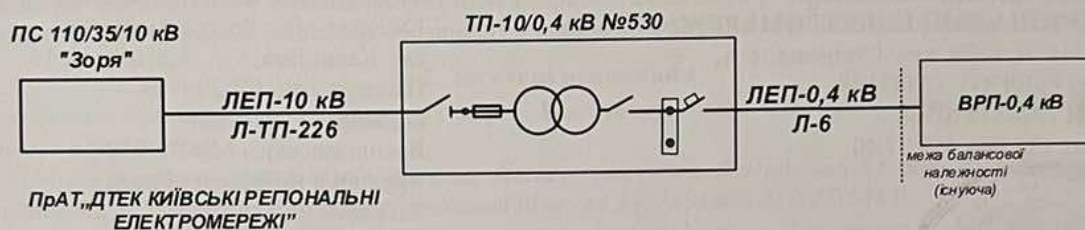
Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

10. 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 11 ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

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

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



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, колірки)

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):
не погоджено;

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу: *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
ПН 232431810368
тел.: +38 044 459 07 40

Замовник:
ФОП Гедзик Василь Миколайович
Київська обл., Фастівський р-н,
смт Калинівка, вул. Залізнична, 15
Паспорт серії СТ 240799,
виданий 25.01.2012 р.
Васильківським МВ ГУ МВС
України в Київській області
ПН 2802709916



Долинківський М.Б.
_____ 2023 р.

Гедзик В.М.
_____ " _____ 202 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.