



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Додаток №1

до Договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж від 20.10.2023 р.
№ПТП 030102 201023 1 10 15 7 000000 1
На запит №С101023224946 від 10.10.2023 року

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

Дата видачі 20.10.2023 року

Технічні умови №ПТП 030102 201023 1 10 15 7 000000 1

Склад, Товариство з обмеженою відповідальністю «НІКА ДЕВЕЛОПМЕНТ».

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Макарівський район, с. Копилів**
(кадастровий номер земельної ділянки 3222783201:01:029:0016).

Функціональне призначення об'єкта: **Склад.**

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: **700** кВт:

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **700** кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: **ПС 110/35/10 кВ «Макарів», ЛЕП-10 кВ Л-7 «Копилів»;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, копірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Макарів»;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на входних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, копірки)

Напруга 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'єкту виконати згідно проєкту.

На території замовника запроектувати та встановити трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ) з трансформатором необхідної потужності. Безпосереднє місце встановлення, конструктивне виконання ТП-10/0,4 кВ та потужність силового трансформатора визначити проєктом.

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

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

Запроектувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, до ВРП-0,4 кВ об'єкту. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

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

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

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

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: не вимагається.

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 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».

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:

• Будівництво відгалуження ПЛЗ-10 кВ від оп. №77 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-7 «Копилів» до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується.

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 даному ланцюгу живлення. По результатах розрахунків вибрати уставки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проєктом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

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	323,69819	64,73964	388,43783
Всього		323,69819	64,73964	388,43783

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



№2
10.10

**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, кабірки)

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, кабірки)

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

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

І. 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, кабірки)

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

ІПН 232431810368

тел.: +38 044 459 07 40

Замовник:

ТОВ «НІКА ДЕВЕЛОПМЕНТ»

Київська обл., Бучанський р-н,

с/т Макарів, вул. Хмельницького Богдана, буд. 9

Код ЄДРПОУ 44408514

Керівник

М.П.

Суляк В.Д.

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