



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

Дата видачі 29.06.2023 року
Технічні умови №ПТП 025144 290623 1 10 04 7 000000 1

Тимчасові господарські будівлі, Гайдай Володимир Григорович

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

1. Місце розташування об'єкта	Замовника:	Київська область, Бориспільський район, Гнідинська сільська рада, (кадастровий номер земельної ділянки 3220882600:03:001:0826).
Функціональне призначення об'єкта:		комерційна діяльність.
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність енергії: - кВт:	потужність згідно з договором	про розподіл електричної енергії
I категорія	-	кВт,
II категорія	-	кВт,
III категорія	-	кВт.
3. Величина максимального (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 30 кВт:	розрахункового (прогнозного)	навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної)
I категорія	-	кВт,
II категорія	-	кВт,
III категорія	30	кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: **ПС 35/10 кВ «Теплична», ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі»;**

(виспелюється назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(тип, координати)

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

(виспелюється назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(тип або об'єднання)

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

(виспелюється назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(тип, координати)

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 пероснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проєкту.

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

Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

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

Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, до ВРП-0,4 кВ об'єктів. 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 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.

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.№37 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі» до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується.

Рекомендовано застосовувати металеві оцинковані знуті 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 установки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проєктом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

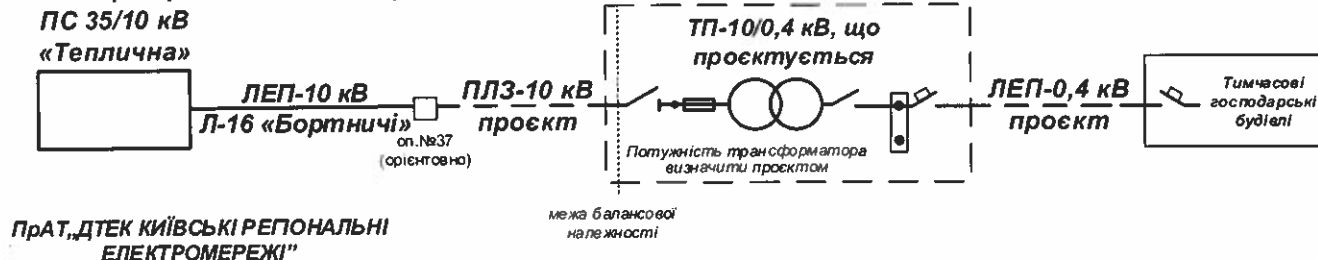
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: не вимагається.

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	32,78405	6,55681	39,34086
	Всього	32,78405	6,55681	39,34086

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



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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС 35/10 кВ «Теплична», ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі»;

(адресатська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: визначити проєктом.

(опори, колійки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): на контактних приєднаннях до ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі»;

(адресатська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: визначити проєктом.

(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: на контактних приєднаннях до ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі»;

(адресатська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: визначити проєктом.

(опори, колійки)

Напруга приєднання (в альтернативній точці приєднання): 10 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'єктів виконати згідно проєкту.

• На земельній ділянці замовника запроєктувати та встановити трансформаторну підстанцію (ТП) 10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності. Конструктивне виконання, безпосереднє місце встановлення ТП-10/0,4 кВ та потужність силового трансформатора визначити проєктом.

• Будівництво відгалуження ЛЕП-10 кВ від оп. №37 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-16 «Бортничі» до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується.

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

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.

• Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

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

• Будівництво необхідної кількості 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 приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

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

9.2. 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.

• У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, виконати розрахунок смісних струмів на шинах 10 кВ ПС 35/10 кВ "Теплична". У разі необхідності, виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.

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.

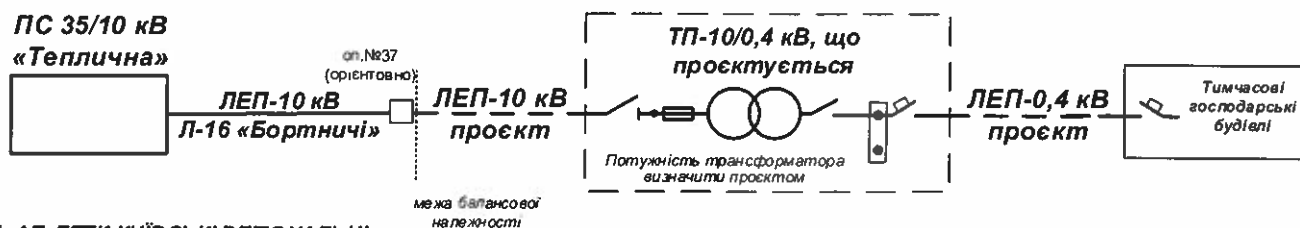
Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПА ОП 40.1-1.32.01 (ДНА ОП 0.00-1.32-01).

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 «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».

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



ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

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;**

(дистанційська назва лінії електропередачі, лінійності)

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

(контракт або об'єднання)

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

(дистанційська назва лінії електропередачі, лінійності)

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

(контракт або об'єднання)

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

(дистанційська назва лінії електропередачі, лінійності)

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

(контракт, координати)

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): _____;

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

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



Долниківський М.Б.

" 29 " 06 2023 р.
м.п.

Замовник:
Гайдай Володимир Григорович
Київська обл., Бориспільський р-н, с. Гора,
вул. Устинова, буд. 3
Паспорт серії СК 081658
виданий 26.12.1995 р.
Яготинським РВ ГУ МВС
України в Київській обл.
ІПН 2589707537

Гайдай В.Г.

" " " 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.