



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

Дата видачі 28.12.2023 року

Технічні умови №ПТП 033310 281223 1 10 14 7 000000 1

**Багатоквартирний житловий будинок з вбудованими нежитловими приміщеннями,
Свинарчук Олег Васильович.**

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Бучанський район, с. Білогородка
(кадастровий номер земельної ділянки 3222480401:01:003:0009).**

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

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: **17 кВт, 0,4 кВт, договір №201156971:**

I категорія **-** кВт,

II категорія **-** кВт,

III категорія **17** кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **438 кВт:**

I категорія **-** кВт,

II категорія **315** кВт,

III категорія **123** кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 110/10 кВ "Білогородка", I с.ш. РУ-10 кВ, ЛЕП-10 кВ Л-ТП-57;

ПС 110/10 кВ "Білогородка", II с.ш. РУ-10 кВ, ЛЕП-10 кВ Л-ТП-696;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, коміртки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **РУ-110 кВ ПС 110/10 кВ "Білогородка";**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на вхідних клеммах комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єкту;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: **0,4 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):

Існуючу схему живлення струмоприймачів потужністю 17 кВт від'єднати.

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.

Проєктну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.

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

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

У разі наявності в будинку декількох відокремлених у адміністративно-господарському віданні споживачів, у кожного з них рекомендовано установити самостійний ВП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть жити від загального ВРП-0,4 кВ чи ГРЩ-0,4 кВ.

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

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

Мережі 0,4 кВ розробити проєктом з урахуванням категорії надійності електропостачання струмоприймачів з улаштуванням пристрою АВР-0,4 кВ та/або перекидного рубильника безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.

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

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:

Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження електроустановок будівельних струмоприймачів – 130 кВт.

Точка приєднання будівельних струмоприймачів – на входних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3335.

Внутрішнє електропостачання будівельних струмоприймачів визначити проєктом.

В РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3335 встановити комутаційний апарат. Тип та параметри визначити проєктом.

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

Побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3335 до ВРП-0,4 кВ будівельних струмоприймачів. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

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

Після закінчення будівельних робіт схема живлення будівельних струмоприймачів, 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 «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:

- Розрахунок силових трансформаторів на ПС 110/10 кВ "Білогірська". У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проєктом.

- Побудувати закриту двотрансформаторну підстанцію (ЗТП) 10/0,4 кВ цегляного або залізобетонного виконання з трансформаторами необхідної потужності та секціонуванням мереж 10 кВ та 0,4 кВ. Конструктивне виконання, безпосереднє місце будівництва ЗТП-10/0,4 кВ та потужність силових трансформаторів визначити проєктом.

- Будівництво відгалужень ПЛЗ-10 кВ:

- від оп.№29 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-ТП-57 до I с.ш. РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується;

- від оп.№37 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-ТП-696 до II с.ш. РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується.

Рекомендовано застосовувати металеві оцинковані гнуті опори або залізобетонні опори відповідно до проєктного рішення.

- Встановлення в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується, необхідної кількості 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, 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.

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.

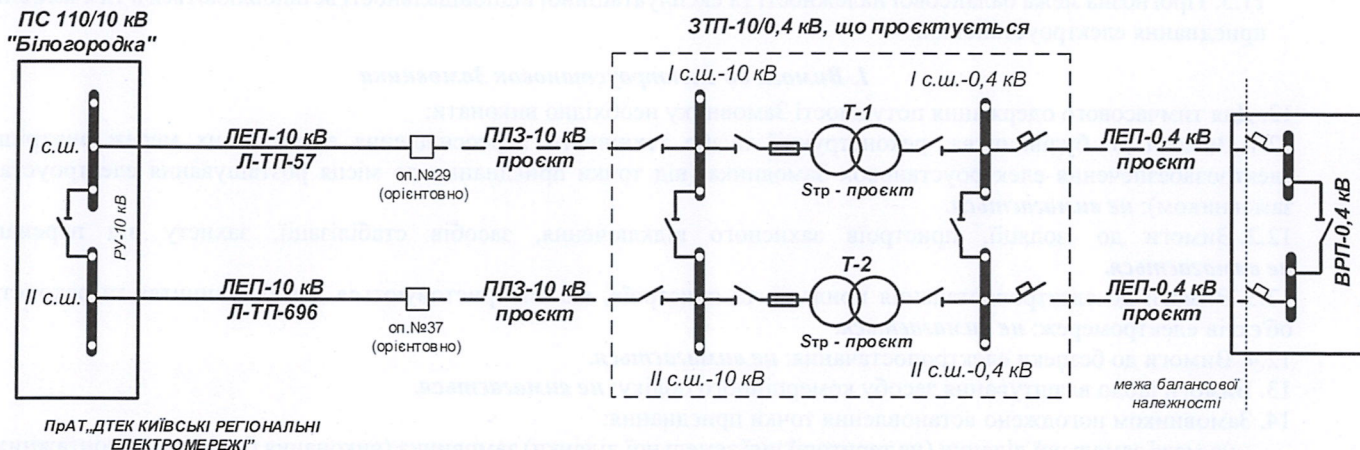
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: не вимагається.

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	5 720,61899	1 144,12380	6 864,74279
Всього		5 720,61899	1 144,12380	6 864,74279

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



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

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, коміртки)

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, коміртки)

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 облаювання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: даними технічними умовами не передбачено.

(опори або облаювання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: даними технічними умовами не передбачено.

(опори, комірники)

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

Замовник:

Свинарчук Олег Васильович

Житомирська обл., м. Андрушівка,

вул. Зозулінського, буд. 20, кв. 7

Паспорт серії ВМ 430253,

виданий 15.10.1997 р.

Андрушівським РВ УМВС

України в Житомирській обл.

ПІН 2975912112

Юшко А.М.

Свинарчук О.В.

" 28 " 12

м.п.

" " 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.

Виконавець ТУ: Якімов Д.В.