

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ СТРУКТУРНИЙ ПІДРОЗДІЛ
«СМІЛЯНСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ МЕРЕЖІ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

вул. Мазура, 10, м. Сміла, Черкаська обл., 20700, Україна, Код 25204548
тел.(04733) 2-47-60, факс (04733) 2-47-60, e-mail: kanc_smg@cherkasyoblenergo.com

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
№ 91-2/2023

Додаток 1
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від „ 7” серпня 2023 року
№ 91-2/2023

Дата видачі «11» серпня 2023 року

Поліщук Богдан Анатолійович

1. Місце розташування об'єкта: м. Сміла, вул. Незалежності (біля будівлі № 75).
Функціональне призначення об'єкта: земельна ділянка для будівництва та обслуговування
будівель торгівлі (кадастровий номер: 7110500000:04:002:0402 площею 0,0200 га).
Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2023 р.
Тип електроустановки: призначена для споживання електричної енергії.

**2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл
електричної енергії: 0,00 кВт**

I категорія	0 кВт
II категорія	0 кВт
III категорія	0 кВт

**3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження: 30,00 кВт,
(0,4 кВ)**

I категорія	0 кВт
II категорія	0 кВт
III категорія	30,00 кВт

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: — .

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: — .

4.3. Тимчасова точка приєднання: — .

**4.4. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності
встановлюються в тимчасових точках приєднання електроустановки.**

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): – .
- 5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: – .
- 5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: – .
- 5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: – .
6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: – .

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: – .
- 7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: – .
- 7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: – .
- 7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: – .

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
	Не зазначається у зв'язку із прийняттям Замовником рішення про обрання альтернативної точки приєднання.			
Всього:				

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

- 8.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ "Сміла" - власник ПАТ "Черкасиобленерго", ТП - 149 - власник ВСП «Смілянські енергетичні мережі» ПАТ «Черкасиобленерго».
- 8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: РУ- 0,4 кВ ТП - 149 - власник ВСП «Смілянські енергетичні мережі» ПАТ «Черкасиобленерго».
- 8.3. Тимчасова точка приєднання: : РУ- 0,4 кВ ТП - 149 .
- 8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

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 (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

9.1.1. В РУ-0,4 кВ ТП-149 запроектувати та встановити комутаційний апарат. Тип та технічні параметри визначити проектом.

9.1.2. Встановити на земельній ділянці ввідну конструкцію для встановлення ВРП-0,4 кВ з дотриманням габариту від поверхні землі 2,75 м.

9.1.3. Запроектувати та встановити ВРП-0,4 кВ об'єкту.

9.1.4. Запроектувати та побудувати ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4кВ ТП-149 до ВРП-0,4 кВ об'єкту. Довжину, марку та переріз проводу (кабелю) визначити проектом.

9.1.5. Потужність об'єкта має бути розподілена пропорційно за кожною фазою відповідно до проектних рішень.

9.1.6. Електропостачання від інших джерел живлення демонтувати

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

9.2.1. В проекті електропостачання передбачити установку реле контролю напруги та ПЗВ-30мА.

9.2.2. Виконати заміри опору контуру заземлення. Протоколи вимірювання передати до ВСП «Смілянські енергетичні мережі» ПАТ «Черкасиобленерго».

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

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: обсяг заходів визначається проектом.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

10.1. Згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

10.2. Розрахунковий облік електроенергії організувати згідно ПУЕ, на базі трифазного електронного лічильника активної та реактивної енергії прямого включення внесеного до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, який пройшов державну повірку або державну метрологічну атестацію (рекомендовані: MTX 3R30.DH.4L1-PD04 - 100A, NIK 2303 ARP3.1000.MC.11 - 120A, NIK 2303 ARP3 T.1000.MC.11 - 120A, MTX 3A10.DH.4Z1-CD4 - 100A, NIK 2303 AP3.1000.MC.11 - 120A), або інші з аналогічними технічними характеристиками). Тип та технічні параметри лічильника визначити проектом. Передбачити монтаж дооблікового автомата з можливістю пломбування та безперешкодного доступу інспекції ВСП «Смілянські енергетичні мережі» ПАТ «Черкасиобленерго» до приладу обліку.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1. Суб'єкт господарювання: _____ - _____.

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: _____ - _____.

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: _____ - _____.

11.4. Тимчасова точка приєднання: _____ - _____.

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

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): відсутні.

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

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

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: відсутні.

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: відсутні.

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: _____ погоджено _____;
- в мережах суб'єкта господарювання: приєднання від електричних мереж іншого суб'єкта господарювання не передбачається.

Оператор системи розподілу:

ПАТ "Черкасиобленерго"

ВСП "Смілянські енергетичні мережі"

ПАТ "Черкасиобленерго"

20700, м. Сміла, вул. Мазура, 10

Код ЄДРПОУ 25204548

тел./факс: (0473) 3 2-47-60

Електронна адреса та офіційний вебсайт:

kanc_smg@cherkasyoblenergo.com,

<http://cherkasyoblenergo.com>

Номер поточного рахунка:

UA953545070000026001391427790

в Філія - Черкаське обласне управління

АТ "Ощадбанк"

МФО 354507

М. П. 
Р.О. Вітер
(підпис, П. І. Б.)
«11» серпня 2023 року

Замовник:

Поліщук Богдан Анатолійович

20700, м. Сміла, Черкаська обл.

вул. Незалежності, 88/72

Паспорт НЕ № 576388 виданий

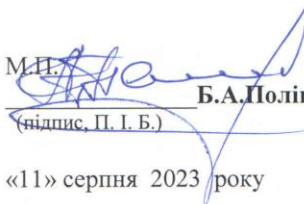
Придніпровським РВ УМВС України в

Черкаській області

17.07.2009 року

РНОКПП 3151011972

тел.: 0631111196

М. П. 
Б.А. Поліщук
(підпис, П. І. Б.)
«11» серпня 2023 року

Погоджено:

Заступник директора з технічних
питань

Заступник директора з комерційних
питань

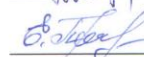
Юрисконсульт

Виконавець: технік ВТГ

 **В.М. Кулініч**

 **Д.С. Немерич**

 **О.В. Меркулова**

 **О.П. Зарубієва**

Примітка:

1. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.
2. У зв'язку із прийняттям Замовником рішення про тимчасове приєднання електроустановок від альтернативної точки приєднання, вимоги, пов'язані із встановленням точки приєднання на межі земельної ділянки не зазначаються.