

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ № 826
до електричних мереж електроустановок

Додаток №1

до договору про тимчасове
приєднання до електричних
мереж

від «02» 06 2023 року
№ 806

Дата видачі «08» 06 2023 року

**Нове будівництво 12-ти квартирних 4-х поверхових житлових будинків з
вбудованими нежитловими приміщеннями.**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Автоленд».

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: вул. Ессенська, 33/5, м. Старокостянтинів.

Функціональне призначення об'єкта: житло.

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 75 кВт (напряга приєднання 0,4кВ) (12
квартири по 5 кВт кожна, комунальне освітлення – 1,5кВ, нежитлові приміщення – 31,5кВт,
електроопалення нежитлових приміщень – 20кВт):

I категорія -- кВт;

II категорія -- кВт;

III категорія 75 кВт.

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

4.1 Тимчасове джерело електропостачання ПС 110/35/10кВ "Старокостянтинів",
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ---

(опори, комірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності РУ-0,4кВ ТП-156 (Власник — АТ
"Хмельницькобленерго"),
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ---

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання наконечники КЛ-0,4кВ побудованої АТ
"Хмельницькобленерго".
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, комірки)

4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності
встановлюються в тимчасовій точці 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):

5.1.1. Внутрішні мережі визначити відповідно до норм проектування.

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:

6.1. Рекомендуємо запроектувати розрахунковий комплекс технічних засобів обліку електроенергії „Smart Prime” або аналогічний, при цьому передбачити:

6.1.1. Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожної квартири з установкою лічильників на кожному поверсі на вводах у квартири у вбудованих шафах таким чином, щоб забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до них відповідальних працівників контролюючих органів.

6.1.2. Облік спожитої електроенергії струмоприймачами освітлення підвальних та горищних приміщень, сходових кліток, рекламного та дворового освітлення з установкою лічильників в електрощитовому приміщенні.

6.1.3. Облік спожитої електроенергії струмоприймачами кожного, відокремленого в господарському відношенні, суб'єкта господарювання, розміщених в вбудовано-прибудованих приміщеннях житлового будинку, з установкою лічильників в ВРП житлового будинку.

6.1.4. До установки прийняти лічильники, які входять до складу комплексу „Smart Prime”.

6.2. В ВРП житлового будинку при виборі комплексу засобів обліку електричної енергії „Smart Prime”, встановити: маршрутизатори системи „Smart Prime” для збору даних із підтримкою модуляції OFDM.

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:

7.1.1. В РУ-0,4кВ ТП-156 встановити комутаційний апарат відповідних параметрів.

7.1.2. Від РУ-0,4кВ ТП-156 до ВРП житлового будинку побудувати КЛ-0,4кВ відповідних параметрів.

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	Кабель АВВГ-1 4х50 мм ² – 20м	3,363	0,673	4,036
2	Будівництво КЛ 0,38 кВ - 20м	17,070	3,414	20,484
Всього:		---	---	24,520

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

8.1 Тимчасове джерело електропостачання _____
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання) _____
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання _____
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, комірки)

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: ____.

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

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

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: ____.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: ____.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1 Суб'єкт господарювання _____
(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2 Тимчасове джерело електропостачання _____
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____
(опори, комірки)

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

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1 Суб'єкт господарювання _____
(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2 Тимчасове джерело електропостачання _____
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер _____
(опори, комірки)

11.3. 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): ---.

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

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

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: ---.

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: ---.

14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:

- на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу) поз. Інженер;

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

- в мережах суб'єкта господарювання _____.

Директор технічний
ІЛЬКОВ Олег (0382)78-78-89

О.С.Філіпчук

Оператор системи розподілу:

Акціонерне товариство
"Хмельницькобленерго",
Україна, 29018, м. Хмельницький,
вул. Храновського, будинок № 11А,
код за ЄДРПОУ 22767506,
п/р UA833157840000026007303882829, у
банку ХОУ АТ "Ощадбанк", МФО
315784,
ІПН 227675022258,
тел.: (0382) 78-78-59
М.П.
Директор із стратегічного розвитку
та інвестицій

Замовник:

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Автоленд»
29000, м. Хмельницький, вул. Гоголя, 6.
ЄДРПОУ 318604000

тел.: (067) 110-09-45

Директор

Сторожук О.А.

(підпис, П.І.Б.)

20__ року

Сидорук Ю.О.

(підпис, П.І.Б.)

20__ року

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