



## **ТЕХНІЧНІ УМОВИ до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 25.08.2023 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БУДІВЕЛЬНО-ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ  
«СУЧАСНИЙ ДІМ» (44176620)

Юридична особа

1. Місце розташування об'єкта замовника

Функціональне призначення об'єкта нове будівництво багатоквартирного житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію 2024

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

Електропередавальна організація:

М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БУДІВЕЛЬНО-  
ІНВЕСТИЦІЙНА КОМПАНІЯ  
«СУЧАСНИЙ ДІМ» (44176620)

Юридична особа

М. П.

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

{Додаток 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 441 від 30.03.2017}

начальник відділу з приєднань

ПрАТ "Львівобленерго"

(посада)

(підпис)

Сокіл Юрій Ігорович

(ПІБ)

Документ створено  
в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва.  
Дата створення: 04.10.2023



## ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО

### ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Додаток №1  
до договору про тимчасове  
приєднання до електричних  
мереж  
від 25.08.2023 року  
№ 150-9198/BC

Дата видачі 25.08.2023 року  
нового будівництва багатоквартирного житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями  
ТзОВ "Будівельно-Інвестиційна компанія "СУЧАСНИЙ ДІМ"

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: Львівський р-н., Городоцька ОТГ, м.Городок, вул. Чорновола,  
10-А (4620910100;29:010:0152)

Функціональне призначення об'єкта: нове будівництво багатоквартирного житлового будинку з  
вбудованими нежитловими приміщеннями

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії  
0 кВТ

I категорія 0 кВТ

II категорія 0 кВТ

III категорія 0 кВТ

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої  
дозволеної (приєднаної) потужності: 261 кВТ

I категорія 26 кВТ

II категорія 235 кВТ

III категорія 0 кВТ

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання ПС-110/35/10кВ №158 "Солонка", РУ-110кВ ПС "Яворів-330"

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності РУ-110кВ ПС-110/35/10кВ №158 "Солонка",  
РУ-110кВ ПС "Яворів-330"

4.3. Тимчасова точка приєднання РУ-10кВ проєктованої ТП-10/0,4кВ, U=10кВ

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):

5.1.1. запроектувати та змонтувати ввідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип та місце встановлення  
визначити проектом;

5.1.2. запроектувати та побудувати двосекційну двотрансформаторну ТП-10/0,4кВ (далі ТПпр.). Тип ТП,  
потужність трансформаторів, кількість обладнання та обсяг робіт визначити проектом. В РУ-10кВ ТПпр.  
передбачити встановлення комірок 10кВ з вакуумними вимикачами;

5.1.3. запроектувати та побудувати КЛ-1кВ від різних СШ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільчого пристрою  
об'єкту. Тип, переріз КЛ-1кВ та обсяг робіт визначити проектом;

5.1.4. на ПС "Яворів-330" на приєднанні ПЛ-110кВ до ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек)запроектувати  
розрахунок уставок та виконати налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА). Тип  
пристрою захисту, обсяг робіт визначити проектом та погодити з НЕК"Укренерго" та СРЗіА  
ПрАТ"Львівобленерго";

5.1.5. в проєктованій ТП-10/0,4кВ виконати вибір вставок засобів захисту трансформаторів та КЛ-1кВ з  
врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі;

5.1.6. *запроектувати та встановити на вводі струмоприймачів I категорії надійності електропостачання пристрої автоматичного вводу резерву (АВР). Тип, схему, місце встановлення пристроїв АВР визначити проектом;*

5.1.7. *рекомендуємо запроектувати та встановити та встановити автономне джерело електроенергії для струмоприймачів I категорії. Тип автономного джерела, кількість, потужність, місце встановлення визначити проектом. Проектом передбачити встановлення блокуючих пристроїв, що унеможливають подачу зустрічної напруги в зовнішню електромережу;*

5.1.8. *здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії для нежитлових приміщень. Рівень компенсації визначити проектом, щоб забезпечити в точці присіднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.*

**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. *Розробити та реалізувати проект влаштування комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) в проєктованій ТП-10/0,4кВ. ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Тип та місце розташування шафи обліку визначити проектом.*

*Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки. Тип електролічильника визначити проектом з урахуванням рекомендації щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб- сайті ПрАТ «Львівобленерго».*

*В проєкті встановлення обліку відобразити:*

*- однолінійну схему та схему підключення приладу обліку з нанесеними параметрами комутаційних апаратів, параметрами засобів обліку (з відповідними розрахунками згідно ПУЕ);*

*- монтажні креслення з влаштування обліку та виділення місць та способів опломбування всіх дооблікових кіл та струмообмежуючих апаратів із забезпеченням можливості постійного візуального огляду показів електролічильника представниками ПрАТ «Львівобленерго»;*

*Проект в частині влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії погодити із службою технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10 тел. 239-22-07) та замовником.*

## **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 *запроектувати виконання реконструкції ПС-35/10кВ №146 "Городок" з переведенням її на напругу 110/35/10кВ. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище ПрАТ "Львівобленерго";*

7.1.2 *запроектувати будівництво двох ЛЕП-110кВ від I та ПСШ-110кВ ПС-110/35/10кВ №146 "Городок" (рек) до врізки в існуючу ПЛ-110кВ "ПС Яворів-330 - ПС Солонка" за схемою "захід-вихід" з утворенням двох ПЛ-110кВ "ПС Яворів-330 - ПС Городок-146(рек)" та ПЛ-110кВ "ПС Солонка – ПС Городок-146(рек)". Тип ЛЕП-110кВ, переріз проводів та схему присіднання ПС-110/35/10кВ № 146"Городок"(рек) визначити проектом і погодити з Службою ліній 35кВ і вище та ЦДС ПрАТ "Львівобленерго";*

7.1.3 *запроектувати будівництво ЛЕП-10кВ від I та ПСШ-10кВ ПС-110/35/10кВ №146"(рек) до I та ПСШ-10кВ ТПпр. Тип, трасу будівництва ЛЕП-10кВ, переріз проводів чи жил кабелів визначити проектом та погодити з Західним РЕМ. У випадку прокладання КЛ-10кВ проектом передбачити використати КЛ-10кВ, в ізоляції 15кВ, із шитого поліетилену. У випадку вибору проектною документацією КЛ перерізом до 240мм.кв. включно, запроектувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 240мм.кв. - в одножильному виконанні;*

7.1.4 *на I та ПСШ-10кВ ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) запроектувати встановлення лінійних комірок 10кВ з вакуумними вимикачами, ОПН, трансформаторами струму та необхідним обладнанням для присіднання проєктованих ЛЕП-10кВ. Тип комірок, обладнання, схему стикування з існуючим обладнанням та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище ПрАТ "Львівобленерго";*

7.1.5 *I варіант: з врахуванням проєктованої ПС-110кВ "Миана".*

*Запроектувати швидкодіючий мікропроцесорний диференційний захист ПЛ-110кВ "Яворів 330 – Городок-146(рек)" та "Городок-146(рек) – Миана". Зв'язок між комплектами диференційного захисту має бути через оптоволоконний кабель. Ці ПЛ-110кВ також мають мати резервний захист з двох сторін, виконаний на окремих мікропроцесорних пристроях захисту. Виконати розрахунок струмів КЗ та уставок захистів ПЛ-110кВ для транзиту: "Яворів 330 – Городок-146(рек) – Миана – Західна – Солонка – Південна". Розрахунок погодити з ПрАТ Львівобленерго" та НЕК "Укренерго".*

*II варіант: без врахування проєктованої ПС-110кВ "Миана".*

*Запроектувати швидкодіючий мікропроцесорний диференційний захист ПЛ-110кВ "Яворів 330 – Городок-146(рек)" та "Городок-146(рек) – Солонка". Зв'язок між комплектами диференційного захисту має бути через оптоволоконний кабель. Ці ПЛ-110кВ також мають мати резервний захист з двох сторін, виконаний на окремих мікропроцесорних пристроях захисту. Виконати розрахунок струмів КЗ та уставок захистів ПЛ-110кВ для транзиту: "Яворів 330 – Городок-146(рек) – Солонка – Південна".*

Розрахунок погодити з ПрАТ Львівобленерго" та НЕК "Укренерго";

7.1.6 на ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) на приєднанні ЛЕП-110кВ до ПС "Яворів 330" та на приєднанні ЛЕП-110кВ до ПС-110/35/10кВ №158 "Солонка" (ПС "Мишана"), а також для силових трансформаторів запроєктувати розрахунок уставок, виконати заміну існуючої РЗіА на сучасну та виконати налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА) з врахуванням існуючого і проектного навантаження проектованої ПС-110/35/10кВ. Обсяг робіт визначити проектом та погодити в СРЗіА ПрАТ"Львівобленерго";

7.1.7 на ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) в проектованих комірках 10кВ на приєднаннях ЛЕП-10кВ до ТПпр. запроєктувати розрахунок уставок та виконання налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА). Захист виконати на мікропроцесорній базі, тип реле захисту, обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗіА ПрАТ"Львівобленерго";

7.1.8 на ПС-110/35/10кВ №158 "Солонка" на приєднанні ПЛ-110кВ до ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) запроєктувати розрахунок уставок та виконання налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА). Тип пристрою захисту, обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗіА ПрАТ"Львівобленерго".

7.1.9 на ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) для живлення оперативних кіл постійною напругою передбачити встановлення шафи оперативного струму типу ШОС з акумуляторною батареєю. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СРЗіА та з Службою підстанцій 35кВ і вище ПрАТ"Львівобленерго";

7.1.10 на ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) запроєктувати введення в дію засоби зв'язку та телемеханіки з передачею і відтворенням телеінформації на ОІККах Городоцької ОДГ і ЦДС та щиті диспетчерського пункту ЦДС ПрАТ"Львівобленерго". Документацію виготовити окремим проектом. Обсяги робіт, типи обладнання, канали зв'язку визначити проектом, який погодити (технічне рішення) в СЗДТУ, ЦДС ПрАТ"Львівобленерго" (м. Львів, вул.Сяйво,10, тел. 239-23-90);

7.1.11 на ПС-110/35/10кВ № 146 "Городок"(рек) запроєктувати виконання телемеханізації проектованого енергетичного обладнання з видачею телеінформації на диспетчерський пункт Городоцької ОДГ та ЦДС. Запроєктувати внесення змін в ОІККу Городоцької ОДГ і ЦДС. Документацію виготовити окремим проектом. Обсяг робіт визначити проектом і погодити з СЗДТУ ПрАТ"Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво,10, тел. 239-23-90);

7.1.12 на ПС-110/35/10кВ №146 "Городок"(рек) запроєктувати виконання інтеграції мікропроцесорних пристроїв РЗіА на присднанні до ТПпр. з існуючим обладнанням телемеханіки і видачею інформації в ОІККу Городоцької ОДГ і ЦДС. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СЗДТУ ПрАТ"Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво, 10, тел.239-23-90);

7.1.13 здійснити перерахунок існуючих трансформаторів струму в ПС-110/35/10кВ №146 «Городок» на вводах 35/10кВ силових трансформаторів. При необхідності запроєктувати та виконати заміну необхідного обладнання;

7.1.14 запроєктувати встановлення в ПС-110/35/10кВ № 146 «Городок» на приєднаннях ЛЕП-10кВ до ТПпр. вузол технічного обліку електричної енергії. Тип та місце розташування ВОЕ визначити проектом.

**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:

№ п/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)
-	-	-	-	-
Всього:				

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

**8.1. Тимчасове джерело електропостачання ПС-110/35/6 кВ №165 "Комарне"**

**8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання) РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне", РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне"**

**8.3. Тимчасова точка приєднання РУ-6кВ ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне", U=6кВ**

**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:**

9.1.1. запроєктувати та змонтувати ввідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип та місце встановлення визначити проектом;

9.1.2. запроєктувати та побудувати секціоновану ТП-6/0,4кВ (далі ТПпр.). Тип ТПпр., потужність трансформаторів, кількість комірочок, вимикачів, обсяг робіт визначити проектом;

9.1.3. запроєктувати та побудувати КЛ-1кВ від різних СШ-0,4кВ ТПпр. до ввідно-розподільчого пристрою об'єкту. Тип, переріз КЛ-1кВ та обсяг робіт визначити проектом;

9.1.4. в проєктованій ТП-6/0,4кВ виконати вибір вставок засобів захисту трансформаторів та КЛ-1кВ з врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі;

9.1.5. запроектувати та побудувати ЛЕП-6кВ від I та ПСШ-6кВ ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне" до I та ПСШ-6кВ ТПпр. Тип, переріз ЛЕП-6кВ, трасу прокладання, обсяг робіт визначити проєктом та погодити з Західним РЕМ. У випадку вибору проєктом будівництва КЛ-10кВ – застосувати КЛ із зшитого поліетилену, в ізоляції 15кВ. При виборі проєктною документацією КЛ перерізом до 240мм.кв включно, запроектувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 240мм.кв - в одножильному виконанні;

9.1.6. на I та ПСШ-6кВ ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне" запроектувати та встановити лінійні комірочки бкВ з вакуумними вимикачами та ОПН для приєднання проєктованих ЛЕП-6кВ. Тип комірочки 10кВ, вакуумного вимикача, місце встановлення, схему стиккування з існуючим обладнанням та обсяг робіт визначити проєктом і погодити з Службою підстанцій 35кВ і вище ПрАТ"Львівобленерго";

9.1.7. на ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне" в проєктованих комірках бкВ на приєднаннях до ТПпр. запроектувати розрахунок уставок та виконати налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗІА). Захист виконати на мікропроцесорній базі, тип реле захисту, обсяг робіт визначити проєктом та погодити з СРЗІА ПрАТ"Львівобленерго";

9.1.8. запроектувати і виконати відображення проєктованого енергетичного обладнання в ОІКК відповідного РЕМ. Обсяг робіт погодити з СЗДТУ ПрАТ"Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво, 10, тел. 239-23-90);

9.1.9. на ПС-110/35/6кВ №165 "Комарне" запроектувати телемеханізацію проєктованого енергетичного обладнання з видачею телеінформації в ОІКК Городоцької ОДГ та ЦДС ПрАТ"Львівобленерго". Документацію виготовити окремим проєктом. Обсяг робіт визначити проєктом і погодити з СЗДТУ ПрАТ"Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво, 10, тел. 239-23-90);

9.1.10. на ПС-110/35/6кВ № 165 "Комарне" запроектувати та виконати інтеграцію мікропроцесорних пристроїв РЗІА на приєднанні до ТПпр. з існуючим обладнанням телемеханіки і видачею інформації в ОІКК відповідного РЕМ. Обсяг робіт визначити проєктом та погодити з СЗДТУ ПрАТ"Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво, 10, тел.239-23-90);

9.1.11. здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії для нежитлових приміщень. Рівень компенсації визначити проєктом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності;

9.1.12. запроектувати та монтувати в ПС-110/35/6кВ № 165 «Комарне» на приєднаннях ЛЕП-6кВ до ТПпр. вузол технічного обліку електричної енергії. Тип та місце розташування ВОЕ визначити проєктом.

**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:**

10.1. Розробити та реалізувати проєкт влаштування комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) в проєктованій ТП-6/0,4кВ. ВОЕ необхідно встановлювати таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Тип та місце розташування шафи обліку визначити проєктом.

Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки. Тип електролічильника визначити проєктом з урахуванням рекомендацій щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб- сайті ПрАТ «Львівобленерго».

В проєкті встановлення обліку відобразити:

- однолінійну схему та схему підключення приладу обліку з нанесеними параметрами комутаційних апаратів, параметрами засобів обліку (з відповідними розрахунками згідно ПУЕ);

- монтажні креслення з влаштування обліку та виділення місць та способів опломбування всіх дооблікових кіл та струмообмежуючих апаратів із забезпеченням можливості постійного візуального огляду показів електролічильника представниками ПрАТ«Львівобленерго»;

Проєкт в частині влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії погодити із службою технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10 тел. 239-22-07) та замовником.

## **ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ**

**11.1. Суб'єкт господарювання**

**11.2. Тимчасове джерело електропостачання**

**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 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 \_\_\_\_\_.

Примітка:

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

б) Замовнику забезпечити виконання вимог пункту 11 "Правил охорони електричних мереж", затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022р. №1455.

в) Вимоги НЕК "Укренерго" будуть надані додатково.

**Оператор системи розподілу:**

ПрАТ "Львівобленерго"  
р/р UA 71 300465 0000000260043021672  
у АТ "Ощадбанк" м.Київ  
МФО 300465  
ЄДРПОУ 00131587  
ПІН 001315813027  
свідоцтво платника ПДВ № 100335219

М.П

Заступник технічного директора з розподільних мереж та присягання

 Валерій ДОНЧИК /

25.08.2023



**Замовник:**

ТзОВ "Будівельно-Інвестиційна компанія  
"СУЧАСНИЙ ДІМ"  
Львівська обл., Львівський р-н., Львівська ОТГ,  
м.Львів, вул.Хмельницького Б., 176  
ЄДРПОУ 44176620  
Контактний тел.: 0961100401; 0677840881

М.П  
Директор

 / Б.О.Гарасій /  
(Підпис, П.І.П)

\_\_\_\_\_ 20\_\_ р



Виконав: С.Шпак, тел. 239-21-15

