

Товариство з обмеженою відповідальністю

**«ПРИКАРПАТСЬКЕ БЮРО ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ЗЕМЕЛЬ ТА НЕРУХОМОСТІ»**

м. Івано-Франківськ, вул. Національної Гвардії 14е, квартира 57  
тел. (068) 145-08-01, (099) 370-41-81

Компетентним органам

№ 1.4 від 02.12.2023

Об'єкт «Нове будівництво багатоквартирного житлового будинку в с.Яблуниця, вул. Діл, Надвірнянського району, Івано-Франківської області» не потребує видачі нових технічних умов на електропостачання, оскільки в замовника наявний Договір на постачання електричної енергії (до листа додається).

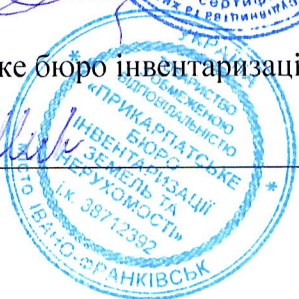
Головний архітектор проекту

Дяченко Г. В.



Директор ТОВ «Прикарпатське бюро інвентаризації земель та нерухомості»

Шикман Г. І.



2-е версія

ОП 4.1-Ж

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

76014, м. Івано-Франківськ,  
вул. Індустріальна, 34  
тел./факс. 2-39-38

Громадянка  
Кіб'юк Ірина Ігорівна  
Директору філії  
АТ «Прикарпаттяобленерго»  
"Південна"  
п. Буняка Дмитру Васильовичу

На № 382/742 від 26.03.2021 р.

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ № 248/35-101/2021

Додаток 1  
до договору про приєднання  
до електричних мереж від  
\_\_\_\_\_ року  
№ 248/35-101/2021

Дата видачі \_\_\_\_\_ року № \_\_\_\_\_

Назва об'єкту: житловий будинок.

1. Місцезнаходження об'єкта Замовника: с. Яблуниця, уч. Діл, кад. № 2611093001:15:003:0176.

Функціональне призначення об'єкта: житловий будинок.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: \_\_\_\_\_.

2. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 250 кВт, у тому числі:

III категорія 250 кВт

3. Потужність будівельних струмоприймачів: 250 кВт, у тому числі:

III категорія 250 кВт

4. Джерело електропостачання: ПС "Ворохта 110/35/10 кВ".

5. Точка забезпечення потужності: в РП-35 кВ ПС "Ворохта 110/35/10 кВ".

6. Точка приєднання: у ВРП-0,4 кВ об'єкта.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання на шинах 10(6) кВ ПС "Ворохта 110/35/10 кВ" - 11011 А.

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

**Є Вимоги до електроустановок Замовника**

1 Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

1.1.1 встановити ВРП-0,4 кВ з комутаційними апаратами захисту від струмів короткого замикання і від перевантажень в об'єкті. Тип, марку, місце встановлення ВРП-0,4 кВ визначити проектом.

1.2. Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: відсутні.

1.3 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: виконати умови Договору про забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії при нестандартному приєднанні.

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності: визначити проектом.

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.

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

1.6.1 встановити ВРП-0,4 кВ з комутаційними апаратами захисту від струмів короткого замикання і від перевантажень будівельного майданчику. Тип, марку та місце встановлення ВРП-0,4 кВ визначити проектом;

1.6.2 виконати умови Договору про забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії при нестандартному приєднанні.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: визначити проектом.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: визначити проектом.

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1 Встановлення засобів виміральної техніки для контролю якості електричної енергії: визначити проектом.

2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної противарійної автоматики (СПА): необхідність визначити проектом.



- 2.3 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах ізольованою шиною нейтралі тощо: визначити проектом.
- 2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом.
- 2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: визначити проектом.

## II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

1 Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

- 1.1.1 в РП-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» на І-СШ встановити лінійну комірку 35 кВ з вакуумним вимикачем 35 кВ для підключення проектною ЛЕП-35 кВ. Тип комірки 35 кВ та вакуумного вимикача 35 кВ, а також необхідну реконструкцію ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» визначити проектом;
- 1.1.2 побудувати ЛЕП-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» з І-СШ до проектною ПС 35/10 кВ в с. Яблуниця. Тип, перетин трасу проходження ЛЕП-35 кВ визначити проектом;
- 1.1.3 ПС 35/10 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів та місце установки ПС 35/10 кВ визначити проектом;
- 1.1.4 побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовим трансформатором типу ТМГ потужністю 630 кВА. Тип, технічні параметри та місце установки ТП визначити проектом;

### лінійна частина приєднання:

- 1.1.5 побудувати ЛЕП-10 кВ необхідного перетину від опори №211 ПЛ-10 кВ приєднання "ТП-305" до проектною ТП-10/0,4 кВ. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом;
- 1.1.6 побудувати ЛЕП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-проектна до ВРП-0,4 кВ будинку. Тип, кількість, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом;
- 1.1.7 пункти 1.1.1; 1.1.2; 1.1.3; 1.1.4, 1.1.5 виконуються спільно з ТУ №249/35-102/2021 Мельничук М.М.

### Вимоги до будівельних струмоприймачів:

- 1.1.8 в РП-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» на І-СШ встановити лінійну комірку 35 кВ з вакуумним вимикачем 35 кВ для підключення проектною ЛЕП-35 кВ. Тип комірки 35 кВ та вакуумного вимикача 35 кВ, а також необхідну реконструкцію ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» визначити проектом;
- 1.1.9 побудувати ЛЕП-35 кВ від ПС 110/35/10 кВ «Ворохта» з І-СШ до проектною ПС 35/10 кВ в с. Яблуниця. Тип, перетин трасу проходження ЛЕП-35 кВ визначити проектом;
- 1.1.10 ПС 35/10 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів та місце установки ПС 35/10 кВ визначити проектом;
- 1.1.11 побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовим трансформатором типу ТМГ потужністю 630 кВА. Тип, технічні параметри та місце установки ТП визначити проектом;

### лінійна частина приєднання:

- 1.1.12 побудувати ЛЕП-10 кВ необхідного перетину від опори №211 ПЛ-10 кВ приєднання "ТП-305" до проектною ТП-10/0,4 кВ. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом;
- 1.1.13 побудувати ЛЕП-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-проектна до ВРП-0,4 кВ будівельного майданчика. Тип, кількість, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом;
- 1.1.14 пункти 1.1.8; 1.1.9; 1.1.10; 1.1.11; 1.1.12; виконуються спільно з ТУ № 249/35-102/2021 Мельничук М.М.
- 1.2 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтралі тощо: визначити проектом.
- 1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом.
- 1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.
- 1.5 Вимоги до кошторисної частини проекту: проектно-кошторисну документацію розробляється відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Правила визначення вартості будівництва.
- 1.6 Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: визначити терміни будівництва мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання.

2 До початку будівництва проект погодити з АТ «Прикарпаттяобленерго». На стадії проектування траси ЛЕП погодити із землевласниками (землекористувачами), усіма зацікавленими організаціями та АТ «Прикарпаттяобленерго».

3 У випадку наявності існуючих ЛЕП в зоні забудови, винести їх з даної зони відповідно до технічного завдання, отриманого від відповідної організації.

Електропередавальна організація:  
АТ «Прикарпаттяобленерго»  
Директор технічної департаменту  
Сенин Олег Степанович

М.П.

(підпис)

Замовник:

Громадянка  
Кіб'юк Ірина Ігорівна

М.П.

(підпис)

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

Технічний керівник  
Виконав інженер ВТП Остап'юк Василь Васильович