

## АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

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

На № 035/295 від 19.02.2018 р.

Громадянин (ка)  
Спетрук Ігор Михайлович  
Директору філії  
АТ «Прикарпаттяобленерго»  
Яремчанський РЕМ  
п. Горальчуку Р. Р.

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ № 102/35-7/2018

Додаток 1  
до договору про приєднання  
до електричних мереж від  
\_\_\_\_\_ року  
№ 102/35-7/2018

Дата видачі 02.03.18 року № 035/107

Назва об'єкту: **житловий будинок готельного типу.**

1. Місцезнаходження об'єкта Замовника: **с. Полянця, уч. Стайше.**

Функціональне призначення об'єкта:

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2018.

2 Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **200 кВт**, у тому числі:

III категорія **200 кВт**

3 Потужність будівельних струмоприймачів: **15 кВт**, у тому числі:

III категорія **15 кВт**

4. Джерело електропостачання: **ПС "Ворохта 110/35/10 кВ", ТП-проектина.**

5. Точка забезпечення потужності: **ЛЕП-110 кВ підгалуженням від ПЛ-110 кВ «Ямна-Ворохта».**

6. Точка приєднання: **на вихідних клеммах приладу обліку.**

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.

#### I. 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:

1.2. 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:

1.3 Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: **відсутні.**

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності:

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

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

1.6.1 ЛЕП-10 кВ необхідного перетину від опори ПЛ-10 кВ приєднання "ТП-266" до проектної ТП. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом.

1.6.2 побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовим трансформатором необхідної потужності. Тип, потужність силового трансформатора та місце установки ТП визначити проектом.

1.6.3 в РП-0,4 кВ ТП-проектина встановити додатковий автоматичний вимикач 0,4 кВ для підключення проектної ЛЕП-0,4 кВ. Тип автоматичного вимикача 0,4 кВ визначити проектом.

1.6.4 побудувати ЛЕП-0,4 кВ на з/б опорах проводом типу СПІ від РП-0,4 кВ ТП-проектина до ввідного пристрою 0,4 кВ. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом.

- 1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок;  
1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження;  
2. Додаткові вимоги та умови:  
2.1. Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії;  
2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протинаварійної автоматики (СПА): необхідність визначити проектом.  
2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтралі тощо;  
2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку;  
2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі;

#### **П. Вимоги до електроустановок інженерного забезпечення**

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. ЛЕП-110 кВ відгалуженням від ПЛ-110 кВ «Ямна-Ворохта» до проектної ПС 110/10 кВ в с. Полянниця. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-110 кВ визначити проектом.  
1.1.2. ПС 110/10 кВ з силовими трансформаторами необхідної потужності. Тип, потужність силових трансформаторів та місце установки ПС 110/10 кВ визначити проектом.  
1.1.3. ЛЕП-10 кВ необхідного перетину від опори ПЛ-10 кВ приєднання "ТП-266" до проектної ТП. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-10 кВ визначити проектом.  
1.1.4. побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ з силовим трансформатором необхідної потужності. Тип, потужність силового трансформатора та місце установки ТП визначити проектом.  
1.1.5. в РП-0,4 кВ ТП-проектна встановити додатковий автоматичний вимикач 0,4 кВ для підключення проектної ЛЕП-0,4 кВ. Тип автоматичного вимикача 0,4 кВ визначити проектом.  
1.1.6. побудувати ЛЕП-0,4 кВ на з/б опорах проводом типу СШ від РП-0,4 кВ ТП-проектна до ввідного пристрою 0,4 кВ. Тип, перетин та трасу проходження ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом.  
1.2. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:  
1.2.1. Для організації комерційного обліку встановити засоби ЛУЗОД згідно ТР №585/18, визаних групою автоматизації обліку АТ «Прикарпаттяобленерго». Місце влаштування обліку та робочий проект на електропостачання підприємства погодити в групі автоматизації обліку АТ «Прикарпаттяобленерго».  
1.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою шиною нейтралі тощо;  
1.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку;  
1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги;  
1.6. Вимоги до кошторисної частини проекту: проектно-кошторисну документацію розробляється відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Правила визначення вартості будівництва.  
1.7. 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 в філії «Яремчанський РЕМ».

Електроперезавальна організація  
АТ «Прикарпаттяобленерго»  
Технічний директор  
Сеник Олег Степанович

М.П.

(підпис)

Замовник

Громадянин (ка)  
Спетрук Ігор Михайлович

М.П.

(підпис)

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