



ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання

Дата видачі **12.10.2021 р.**

№ (ідентифікатор) **Т У 0 0 1 1 9 2 1 2 1 0 2 1 1 2 4 0 6 3 0 0 0 0 0 0 1**

Назва
об'єкта:

Будівля автогаража-майстерні

Замовник: **ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ ШАРАПЕНКО ЛЮДМИЛА
ЛЕОНІДІВНА**

1. Місце розташування об'єкта замовника: **Чернівецький р-н, с. Мамаївці, вул.
Кіцманська, 44Г**

Функціональне **будівля автогаража-майстерні**

призначення об'єкта:

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2021 р.**

2. Існуюча дозволена (приєднання) потужність згідно з договором про розподіл електричної
енергії (користування) електричною енергією

I категорія - кВт

II категорія - кВт

III категорія - кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з
урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності **100** кВт, Напруга – 0,4 кВ

I категорія - кВт

II категорія - кВт

III категорія **100** кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт

- електроплити - кВт

- гаряче водопостачання - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2021 р.	100	-	-	100

4. Джерело електропостачання: **ПС 35/10 кВ «Новосілка», ПЛ-10 кВ Л-47 «Ток-І»**

5. Точки забезпечення потужності: **оп. №6 ПЛ-10 кВ Л-47 «Ток-І»**

6. Точка приєднання: **вивідні клеми першого комутаційного апарату в щиті обліку
об'єкту**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки
замовника або вихідні дані для його розрахунку: **168,82 А.**

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

Директор з розвитку мереж
АТ «Чернівціобленерго»

Світайло П.М.



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 проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

Запроєктувати та виконати будівництво РЩ-0,4 кВ об'єкту. Місце установки та конструктивне виконання вирішити проєктом.

Запроєктувати та виконати будівництво ЛЕП-0,4 кВ із щита обліку до РЩ-0,4 кВ об'єкту. Трасу, марку, кількість та перетин проводу (кабелів) визначити проєктом.

Мережі 0,4 кВ вирішити проєктом.

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

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: **відповідно до вимог ПУЕ.**

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

Забезпечити нульовий перетік реактивної потужності на межі балансової належності згідно п.4.1.3. Кодексу для об'єктів комерційного призначення.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **визначити проєктом.**

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **визначити проєктом, у відповідності до технологічних характеристик сертифікованого будівельного обладнання та механізмів.**

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати у АТ «Чернівціобленерго».

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: **згідно норм технологічного проєктування.**

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: **не вимагається.**

2. Додаткові вимоги та умови.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): **при необхідності визначити проєктом.**

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): **не вимагається.**

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: **згідно норм технологічного проєктування.**

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **не вимагається.**

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: **при необхідності визначити проєктом.**

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Облік електроенергії запроєктувати на базі електролічильника, який пройшов перевірку або державну метрологічну атестацію. Встановлення розрахункового вузла обліку передбачити на межі балансової належності в шафі обліку. Конструктивне виконання, марку та тип лічильника визначити проєктним рішенням у відповідності з п.1.5.6 ПУЕ та п. 5.13.1. ККО.

II. Вимоги до електроустановок ОСР

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання Замовнику необхідно запроєктувати:

Запроєктувати будівництво ТП-10/0,4 кВ із силовим трансформатором ТМ-160 кВА. Місце розташування ТП-10/0,4 кВ передбачити на земельній ділянці замовника. Конструктивне виконання, тип і марку трансформатора та комплектацію ТП-10/0,4 кВ визначити проєктом.

Запроектувати будівництво ПЛЗ-10 кВ від опори №6 ПЛ-10 кВ Л-47 «Ток-І» до ТП-10/0,4 кВ, що проєктується. ПЛЗ-10 кВ виконати проводом СП-3 1x50 мм². Об'єми робіт визначити проєктом.

Запроектувати на межі балансової належності в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується монтаж щита обліку з комутаційним апаратом (ввідним) номіналом 200 А. Конструктивне виконання та комплектацію визначити проєктом.

Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання ОСР необхідно запроектувати та виконати: **не вимагається.**

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: **передбачити розрахунок вставок релейного захисту від джерела живлення до ТП-10/0,4 кВ, що проєктується. При необхідності виконати їх налаштування.**

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: **не вимагається.**

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): **не вимагається.**

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: **опора №6 ПЛ-10 кВ Л-47 «Ток-І».**

ОСР:

АТ «Чернівціобленерго» 58008, Україна, м. Чернівці, вул. Прутська, 23-А

Код 00130760 МФО 320478 Р/р UA463204780000026009000184899 в

АБ «Укргазбанк» тел. (0372) 52-42-45

М.П.

П.М. Світайло

2021р.

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.