

Україна, 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2
тел. (0432) 65-95-95
факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua
р/р UA983204780000026006000254681
в АБ «УКРГАЗБАНК», м. Вінниця
ЄДРПОУ 00130694



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО

ОК ЖБК «БАВАРІЯ 1»
Директор Кучерявий Ростислав Віталійович

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
земельна ділянка
(назва об'єкта та повне найменування Замовника)

Дата видачі "11" 02 2026 року

№ (ідентифікатор) ТУ0155661002261010130000001

1. Місце розташування об'єкта Замовника: Вінницький р-н., Якушинецька с/р.
кад. № 0520688900:01:007:0316, 0520688900:01:007:0317, 0520688900:01:007:0318,
0520688900:01:007:0319, 0520688900:01:007:0320, 0520688900:01:007:0321,
0520688900:01:007:0322, 0520688900:01:007:0323, 0520688900:01:007:0324,
0520688900:01:007:0293, 0520688900:01:007:0294, 0520688900:01:007:0292,
0520688900:01:007:0338, 0520688900:01:007:0339.

Функціональне призначення об'єкта: для здійснення будівництва об'єктів нерухомості, інших
господарських споруд, необхідних для їх обслуговування та реконструкції існуючих будівель і споруд
відповідно до проекту житлово-громадської забудови земельної ділянки.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2026-2027 рр.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії
(користування) електричною енергією - кВт, напруга приєднання - кВ:

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	-	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої
дозволеної (приєднаної) потужності 920 кВт, напруга приєднання 0.4 кВ:

I категорія	-	кВт
II категорія	920	кВт
III категорія	-	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
2026	500	-	500	-
2027	420	-	420	-

4. Джерело електропостачання:

ПС 110/10 кВ «Західна»

новозбудована ТП-10/0,4 кВ (на балансі Замостянської ділянки СО «Вінницькі Центральні ЕМ»)

– основне та резервне живлення:

5. Точка забезпечення потужності: РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Західна» – основне та резервне живлення:

6. Точка приєднання: на вхідних клеммах першого комутаційного апарата 0,4 кВ у ВРЩ 0,4 кВ житлових будинків і вбудованих приміщень та на збірних шинах РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП-10/0,4 кВ для окремо стоячих нежитлових приміщень та будівель.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: — А.

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності між Замовником та власником мереж встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. ЕІС - код площадки комерційного обліку 62Z5816696118305.

10. Включення другої черги споживачів (420 кВт) з 2с. та 3с. ЗШ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Західна» можливе, після заміни на ПС 110/10 кВ «Західна» трансформатора Т-2 на більш потужний, що буде виконуватися АТ «Вінницяобленерго» відповідно до «Плану розвитку системи розподілу на 2026-2030 роки». Орієнтовний термін реалізації заходу 2027-2028 роки.

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 проектування 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: визначається проектною документацією на внутрішні мережі електропостачання об'єкта, необхідність проведення будівництва або реконструкції електричного обладнання внутрішніх мереж Замовника визначити проектом.

1.1.1. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

1.1.2. ВРЩ-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку має бути встановлено в електрощитовому приміщенні, доступному тільки для обслуговуючого персоналу. Електрощитове приміщення повинне розташовуватись поблизу виходів із будівлі або ззовні. У ВРЩ-0,4 кВ апарати захисту мають бути встановлені на всіх лініях, що відходять від них. Установку ВРЩ-0,4 кВ та монтаж електричних кіл в межах ввідних та розподільних пристроїв виконати відповідно до вимог 5-6 розділів ДБН В.2.5-23:2010 та глави 2.4 НПАОП-40.1-1.32-01.

1.1.3. В електрощитовому приміщенні, доступному тільки для обслуговуючого персоналу, проектом передбачити встановлення ВРЩ-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку а також ВРЩ-0,4 кВ нежитлових приміщень.

1.1.4. Проектом передбачити встановлення ВРЩ нежитлових приміщень та будівель на межі земельної ділянки в легко доступному місці для обслуговування. У разі неможливості виконання даних (вищезазначених) вимог, ВРЩ рекомендовано встановити на території земельної ділянки Замовника в легкодоступному місці для обслуговування.

1.1.5. Для електроприймачів II категорії проектом передбачити встановлення перекидного рубильника у ВРЩ-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку та окремо стоячих нежитлових приміщень і будівель для запобігання одночасного живлення об'єкту Замовника від Іс. та Іс. РУ-0,4 кВ ТП. Перекидний рубильник має бути встановлений в шафі (захисному контейнері) та бути закритий, і мати можливість для пломбування.

1.1.6. Від Іс. та Іс. РУ-0,4 кВ ТП прокласти необхідну кількість живлячих ЛЕП-0,4 кВ до ВРЩ-0,4 кВ окремо стоячих нежитлових приміщень та будівель згідно категорії надійності. Будівництво (прокладання) ЛЕП-0,4 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших діючих нормативних документів. Спосіб прокладання ЛЕП-0,4 кВ, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити проектом. При проектуванні повітряної ЛЕП застосувати провід марки СІП, згідно ПУЕ

та СОБУ МЕВ ЕЕ 40.1 – 00100227 – 01:2016. При прокладанні ПЛП по існуючим опорам, проєктом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. При проєктуванні кабельної ЛЕП, кабель прокласти в земляній траншеї. Слід вживати заходи з захисту КЛ від механічних пошкоджень. В агресивних щодо металевих покриттів та оболонок кабелю ґрунтах кабельні лінії прокласти в каналізації з гнучкими гофрованими двошаровими трубами з поліетилену. План траси ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом та погодити зі землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

1.1.7. Електропроводки та кабельні лінії виконати згідно з вимогами глави 2.5 НПАОП-40.1-1.32-01.

1.1.8. Для забезпечення передачі замовленої потужності від точки приєднання до електроустановок Замовника проєктом вжити необхідних заходів. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання внутрішніх мереж Замовника визначити 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: згідно існуючих керівних вказівок та Правил улаштування електроустановок (ПУЕ).

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

1.3.1. Електропостачання електроприймачів повинно виконуватися від мережі з глухозаземленою нейтраллю 380/220 В з системою заземлення TN-S або TN-C-S.

1.3.2. Захист внутрішніх електричних мереж будинку виконати згідно з вимогами 5 розділу ДБН В.2.5-23:2010.

1.3.3. Захисні заходи безпеки електроустановок будинку повинні виконуватися відповідно до вимог глав 1.7, 3.1 ПУЕ та додаткових вимог глави 2.8 НПАОП-40.1-1.32-01.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: для нежитлових приміщень потужністю 50 кВт та більше встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням згідно розрахункових значень. Розташування конденсаторів і режим їх роботи повинні задовольняти умови найбільшого зниження втрат активної потужності від реактивних навантажень з урахуванням вимог щодо підтримання рівня напруги на затискачах приймачів (згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.20.510:2006).

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: окремим розділом проєкту виконати внутрішні електромережі об'єкта.

1.5.1. У ввідних РЩ-0,4 кВ квартир, нежитлових приміщень, після обліку рекомендовано встановити пристрій захисного відключення (ПЗВ), реле напруги та необхідну кількість автоматичних вимикачів згідно схеми внутрішньої проводки відповідно до величини розрахункового максимального навантаження та рекомендовано пристрій захисту від імпульсних перенапруг (ПЗІП). Тип комутаційних апаратів визначити проєктом.

1.5.2. Основна ізоляція проводів, кабелів має повністю покривати струмовідні частини і бути здатною витримувати механічні, електричні, хімічні, теплові та інші впливи, які виникають в процесі експлуатації.

1.5.3. У разі повітряного вводу має бути встановлений обмежувач імпульсних перенапруг у ввідному (розподільному) пристрою в житловий будинок.

1.5.4. За необхідністю захист від прямих ударів блискавки та захист від електромагнітних дій грозових розрядів виконати згідно з рекомендаціями ДСТУ 3680-98. Рекомендовано улаштування захисту на базі обмежувачів напруги. Для проєктування улаштування блискавкозахисту електричних систем будинку керуватися ДСТУ EN 62305-4:2012.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення.

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

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок (від точки приєднання до об'єкта Замовника): у відповідності до діючої НТД.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: цілодобово.

2. Додаткові вимоги та умови.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

(заповнюється за згодою Замовника).

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 існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: телефонний зв'язок з диспетчером Замостянської дільниці СО «Вінницькі Центральні ЕМ».

2.4.1. Проєктом передбачити встановлення маршрутизатора в РУ-0,4 кВ новозмонтованого ТП. Місце встановлення визначити проєктом.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

2.5.1. З врахуванням вимог ПУЕ для електроприймачів II категорії (в разі порушення електропостачання від одного з джерел живлення переривання електропостачання є допустимим на час, необхідний для увімкнення резервного живлення діями чергового персоналу або виїзної оперативної бригади), проєктом передбачити запобігання (унеможливлення) одночасного живлення ТП від ЛЕП-10 кВ «Основна» та від ЛЕП-10 кВ «Резервна». Спосіб виконання, схему виконання, тип обладнання визначити проєктом та погодити в АТ «Вінницяобленерго».

2.5.2. При проєктуванні внутрішніх мереж Замовника проєктом передбачити заходи (засоби) запобігання (унеможливлення) введення в паралельну роботу силових трансформаторів 10/0,4 кВ в ТП.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

2.6.1. Встановити ввідні комутаційні апарати з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності в усіх ввідних РЩ-0,4 кВ кожної квартири. При розрахунку потужності квартир, встановленою згідно ДБН В.2.5-23:2010, забороняється перевищувати загальну величину дозволеної потужності на об'єкт архітектури в цілому. Тип та технічні параметри ввідних комутаційних апаратів визначити проєктом. Під час визначення типу ввідних комутаційних апаратів в обов'язковому порядку врахувати поквартирну дозволена потужність Замовника, вимоги діючих ПУЕ, ДБН та інших нормативних документів.

2.6.2. Встановити ввідні комутаційні апарати з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності в усіх ВРЩ-0,4 кВ вбудованих приміщеннях. Тип та технічні параметри ввідних комутаційних апаратів визначити проєктом. Під час визначення типу ввідних комутаційних апаратів в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність Замовника, вимоги діючих ПУЕ, ДБН та інших нормативних документів.

2.6.3. Систему обліку встановити у ВРЩ-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку. Для обліку прийняти багатофункціональний лічильник активної електричної енергії трансформаторного включення з системою дистанційного зняття показників електричної енергії та функцією інтервального обліку (інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу, згідно ККОЕЕ).

2.6.4. Систему обліку встановити в усіх ВРЩ-0,4 кВ вбудованих приміщень після загальнобудинкового обліку. Для обліку прийняти лічильник активної електричної енергії прямого включення з системою дистанційного зняття показників електричної енергії та функцією інтервального обліку (інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу, згідно ККОЕЕ).

2.6.5. Підключення здійснити в межах дозволеної потужності. На вводі 0,4 кВ силового трансформатора в РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП встановити та ошиновувати ввідний комутаційний апарат 0,4 кВ з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності окремо стоячих нежитлових приміщень та будівель. Тип ввідного комутаційного апарату визначити проєктом. Під час визначення типу ввідного комутаційного апарату в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність замовника та вимоги діючих Правил улаштування електроустановок (ПУЕ), ДБН і інших нормативних документів.

2.6.6. Систему обліку окремо стоячих нежитлових приміщень та будівель встановити на вводі 0,4 кВ

силового трансформатора новозбудованої ТП. Для обліку прийняти лічильник активної електричної енергії прямого включення з системою дистанційного зняття показників електричної енергії та функцією інтервального обліку (інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу, згідно ККОЕЕ).

2.6.7. Поквартирний, загальнобудинковий облік, облік електроенергії місць загального користування виконати згідно розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32-01 та ПРРЕЕ.

2.6.8. Вжити необхідних заходів для дотримання вимог ПУЕ та ККОЕЕ до місця встановлення вузла обліку (системи обліку) електричної енергії, яке має бути захищеним від доступу сторонніх осіб, тварин, птахів, комах тощо, які можуть пошкодити обладнання, віддаленим від займистих матеріалів на відстань не менше 1,5 м в усіх напрямках, безпечним і доступним для проведення технічного обслуговування, ремонту та заміни обладнання, відповідати вимогам правил безпеки та інших відповідних нормативних документів.

2.6.9. Трансформатори струму мають бути встановлені на трьох фазах, а підключення лічильника виконати по триелементній (чотирипровідній) схемі.

2.6.10. Рекомендовано лічильники із захистом та індикацією впливу магнітних полів та з системою дистанційного зняття показників електричної енергії. Лічильники, у разі встановлення трансформатори струму повинні пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентом або державну повірку та бути допущеними до використання на території України. Засоби обліку (лічильники, трансформатори струму, ввідні комутаційні апарати 0,4 кВ) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола (первинні і вторинні кола живлення засобу обліку, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та ін.) повинні бути закриті та мати можливість для пломбування. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу оператора системи розподілу ОСР та інших організацій відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ. На стадії проектування тип приладів та схему обліку погодити з АТ «Вінницяобленерго».

2.6.11. Вузли обліку електричної енергії (ВОЕ) мають бути встановлені, підключені спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а придбання, вартість та вартість послуг з встановлення їх складових оплачена Замовником.

2.6.12. Перед введенням в експлуатацію надати до АТ «Вінницяобленерго»:

- копії свідоцтв про державну метрологічну повірку (атестацію) лічильника, трансформаторів струму (ТС).

- протокол вимірювання навантаження вторинних кіл трансформаторів струму, засвідчений організацією акредитованою на право таких вимірів. У разі необхідності привести ці показники до норми.. Вимоги до електроустановок ОСР

3. При будівництві об'єктів Замовника дотримуватись вимог «Правил охорони електричних мереж» та Закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів». Проект будівництва погодити з власником електричних мереж (АТ «Вінницяобленерго»).

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: необхідність встановлення, тип, технічні параметри, іншого необхідного електричного обладнання, яке не зазначено згідно Розділу II даних ТУ визначити проєктом.

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. На ділянці мережі від джерела електропостачання до точки приєднання виконати перевірку існуючих трансформаторів струму та іншого обладнання на відповідність технічним параметрам та визначити проєктом необхідність заміни. Для забезпечення передачі замовленої потужності від точки забезпечення потужності до точки приєднання проєктом вжити необхідних заходів. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання електромереж визначити

проектом.

1.1.2. Побудувати (змонтувати) двотрансформаторну ТП-10/0,4 кВ (надалі ТП) поблизу від існуючої під'їзної або запроєктованої дороги з урахуванням забезпечення зручних підходів повітряних і кабельних ліній, з сучасними комутаційними апаратами 10 кВ на вводах 10 кВ ТП, з двома окремими секціями ЗШ-10(0,4) кВ, секційним комутаційним апаратом 10(0,4) кВ, та встановленням на Іс. РУ-10 кВ комірки 10 кВ для приєднання ЛЕП-10 кВ «Основна» і на Пс. РУ-10 кВ комірки 10 кВ для приєднання ЛЕП-10 кВ «Резервна». Потужність силового трансформатора 10/0,4 кВ (Т1, Т2), тип комутаційного апарату 10 кВ (0,4 кВ), кількість комірок 0,4 кВ, тип (конструктивне виконання) та місце встановлення ТП-10/0,4 кВ визначити проектом, згідно вимог ГKD 341.004.001-94. У разі проектування встановлення силового трансформатора потужністю 400 кВА і більше необхідно використати трансформатор з схемою з'єднання обмоток Δ/Y_n , Y/Y_n (згідно СОУ МEB EE 40.1-00100227-01:2016, ГД 34.20.178:2005). Схеми з'єднання обмоток силового трансформатора Т1 та Т2 повинні бути однаковими.

1.1.3. Для приєднання ЛЕП-0,4 кВ живлення житлових будинків на Іс. та Пс. РУ-0,4 кВ ТП встановити та ошиновувати необхідну кількість комутаційних апаратів із влаштуванням захисту лінії від к.з., згідно категорії надійності. Тип та технічні параметри комутаційних апаратів визначити проектом. Під час визначення в обов'язковому порядку врахувати дозволену потужність Замовника, вимоги діючих ПУЕ, ДБН та інших нормативних документів. Остаточний обсяг реконструкції визначити проектом.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.4.1. Новозбудована ТП-10/0,4 кВ повинна бути обладнана захистом від атмосферних перенапруг (згідно п.п. 13.3.17. ГД 34.20.178:2005). В якості захисних апаратів обрати ОПН.

1.4.2. Одиначні залізобетонні опори, а також інші місця з послабленою ізоляцією на ПЛ-10 кВ слід захищати ОПН. Кабельні вставки в ПЛ мають бути захищеними на обох кінцях кабелю від грозових перенапруг за допомогою ОПН.

1.4.3. Опори повинні мати металічний зв'язок між установленими металоконструкціями, арматурою стояків, підкосів і відтяжок.

1.4.4. Проектовані ПЛ повинні мати заземлювальні пристрої, призначені для захисту від атмосферних перенапруг, при чому відстань між сусідніми заземлювальними пристроями – не більше ніж 100м, а між заземлювальними пристроями на кінцевих опорах та сусідніми з ними – не більше 60 м. В зазначених місцях і в місцях переходу ПЛ в кабель необхідно встановлювати ОПН.

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): згідно Закону України «Про ринок електричної енергії», існуючих ПУЕ та керівних вказівок.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.6.1. За умовами недостатньої механічної стійкості або незадовільним технічним станом найближчої опори ПЛ-10 кВ Ф-181 ПС «Західна» виконати її заміну. При цьому тип стійки (стійок) та необхідну лінійну арматуру визначити проектом.

1.6.2. За умовами недостатньої механічної стійкості або незадовільним технічним станом найближчої опори ПЛ-10 кВ Ф-162 ПС «Західна» виконати її заміну. При цьому тип стійки (стійок) та необхідну лінійну арматуру визначити проектом.

1.6.3. Прокласти ЛЕП-10 кВ «Основна» від найближчої опори ПЛ-10 кВ Ф-181 ПС «Західна» до Іс. РУ-10 кВ ТП та прокласти ЛЕП-10 кВ «Резервна» від найближчої опори ПЛ-10 кВ ф. №162 ПС «Західна» до Пс. РУ-10 кВ ТП. Прокладання (будівництво) ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших керівних вказівок. Спосіб прокладання (повітряна, кабельна) ЛЕП-10 кВ визначити проектом. Марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проекту. Мінімальний допустимий переріз проводів ЛЕП повинен відповідати вимогам ПУЕ в т.ч. глави 2.5. У разі проектування повітряної ЛЕП, на магістральних відрізках ПЛ (ПЛЗ) 10 кВ необхідно застосовувати

проводи перерізом не менше 70 мм² (згідно п.п. 11.3.3. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні ПЛ-10 кВ крізь лісні масиви, зелені насадження та населені пункти (міста, селища) передбачити (застосувати) провід з захисним покриттям (згідно п.п. 11.1.4. та п.п. 11.4.5. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні ПЛ-10 кВ по існуючим опорам, проектом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. В районах житлової забудови вище 4-х поверхів передбачити (застосувати) КЛ-10 кВ (згідно п.п. 11.4.8. ГІД 34.20.178:2005). Кабельні лінії прокласти в земляній траншеї. План траси ЛЕП-10 кВ визначити проектом та погодити із землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

1.6.4. У разі прокладання повітряним способом ділянки ЛЕП-10 кВ «Основна» та ЛЕП-10 кВ «Резервна», проектом визначити необхідність встановлення додаткових комутаційних апаратів 10 кВ для забезпечення надійності електропостачання шляхом секціонування (поділу) запроєктованої ЛЕП-10 кВ. Тип, технічні характеристики, кількість та місце встановлення комутаційних апаратів 10 кВ визначити проектом.

1.6.5. Від Іс. та Іс. РУ-0,4 кВ ТП прокласти необхідну кількість живлячих ЛЕП-0,4 кВ до ВРЩ-0,4 кВ житлових будинків згідно категорії надійності. Будівництво (прокладання) ЛЕП-0,4 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших діючих нормативних документів. Спосіб прокладання ЛЕП-0,4 кВ, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити проектом. При проектуванні повітряної ЛЕП застосувати провід марки СІП, згідно ПУЕ та СОБУ МЕН ЕЕ 40.1 – 00100227 – 01:2016. При прокладанні ПЛІ по існуючим опорам, проектом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. При проектуванні кабельної ЛЕП, кабель прокласти в земляній траншеї. Слід вживати заходи з захисту КЛ від механічних пошкоджень. В агресивних щодо металевих покриттів та оболонок кабелю ґрунтах кабельні лінії прокласти в каналізації з гнучкими гофрованими двошаровими трубами з поліетилену. План траси ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом та погодити зі землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

1.6.6. Для забезпечення передачі замовленої потужності від точки забезпечення потужності до точки приєднання проектом вжити необхідних заходів. Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання електромереж визначити проектом.

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно діючих ПУЕ та керівних вказівок.

1.10. 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): згідно Закону України «Про ринок електричної енергії», існуючих ПУЕ та керівних вказівок.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: згідно кодексу системи розподілу та відповідно до норм проектування (уточнюється за результатами виконання проектної документації).

Оператор системи розподілу:

АТ «Вінницяобленерго»

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2

р/р UA983204780000026006000254681

в АБ «УКРГАЗБАНК», м. Вінниця

ЄДРПОУ 00130694

Тел: (0432) 65-95-95, факс 52-30-11

М. П.

Директор технічний



Ю.В. Луньов

Дані технічні умови набирають чинності після здійснення Замовником технічних заходів стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж з метою дотримання Правил охорони електричних мереж (ПОЕМ). Послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника надається з дотриманням вимог ПОЕМ. У випадку розташування електроустановок замовника в охоронних зонах електричних мереж (або наміру замовника збудувати об'єкт в охоронних зонах електричних мереж), Вам необхідно здійснити технічні заходи стосовно безпеки електропостачання та надійності роботи електричних мереж. Укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання вимог ПОЕМ (тобто виконати перенесення ПЛ-10кВ з території земельної ділянки).

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

Також якщо замовник не оплатив рахунок плати за нестандартне приєднання у розмірі **30 відсотків** плати за приєднання потужності, упродовж **20 робочих днів** з дня отримання технічних умов, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Послуга з нестандартного приєднання не включає послугу з влаштування комерційного обліку електричної енергії.

АТ «Вінницяобленерго» може забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт та надати послуги з виконання проектно-кошторисної документації на договірних умовах.

Включення другої черги споживачів (420 кВт) з 2с. та 3с. ЗШ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Західна» можливе, після заміни на ПС 110/10 кВ «Західна» трансформатора Т-2 на більш потужний, що буде виконуватися АТ «Вінницяобленерго» відповідно до «Плану розвитку системи розподілу на 2026-2030 роки». Орієнтовний термін реалізації заходу 2027-2028 роки.