

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ №85
до електричних мереж електроустановок

Додаток № 2
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "09" січня 2013 року
№ 314

Дата видачі "23" грудня 2021 року

Магазин продовольчих товарів / ТОВ «АТБ-маркет»
(назва об'єкта та повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові замовника)

- 1 Місце розташування об'єкта замовника: Полтавська область, м. Решетилівка, вул. Шевченко, б. 3-В.
Функціональне призначення об'єкта: магазин.
Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2022р.
- 2 Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією 0кВт:
I категорія 0кВт
II категорія 0кВт
III категорія 0кВт
- 3 Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 100кВт:
I категорія 0кВт
II категорія 100кВт
III категорія 0кВт
Встановлена потужність електронагрівальних установок:
електроопалення 30кВт;
електроплити 0кВт;
гаряче водопостачання 0кВт.

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
2022	120	0кВт	120кВт	0кВт

- 4 Джерело електропостачання: ПС 150/35/10кВ «Решетилівка»
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: —
(опори, комірки)
- 5 Точка забезпечення потужності: ВРП-0,38кВ №2 в м. Решетилівка, Полтавська область
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: —
(опори, комірки)
- 6 Точка приєднання: в ВРП-0,38кВ №2 в м. Решетилівка, Полтавська область
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: —
(опори, комірки)
Напруга в точці приєднання: 0,38кВ.
- 7 Розрахункове значення струму короткого замикання на с.ш. РУ-10кВ ПС 150/35/10кВ «Решетилівка»: $I_{кз\ max}^{(3)}=11912A$; $I_{кз\ min}^{(3)}=7886A$.

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

I. Вимоги до електроустановок замовників:

- 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 електрозабезпечення електроустановок замовника та технічного узгодження електроустановок замовника та оператора системи розподілу (далі – ОСР):
Виготовити проект електрозабезпечення електроустановок Замовника у відповідності з вимогами “Правил улаштування електроустановок” та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок. Проект повинен бути виконаний проектною організацією, що має ліцензію (сертифікат) на виконання відповідних проектних робіт.
До початку будівництва проект погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у відповідності до вимог Кодексу систем розподілу та інших нормативних, директивних документів.
- 1.1.1 Запроектувати ввідний пристрій з вузлом обліку електричної енергії 0,38кВ (далі – ВП-0,38кВ) (в т.ч. з електролічильником та дообліковим комутаційним апаратом з апаратами захисту) магазину продовольчих товарів ТОВ «АТБ-маркет» з урахуванням категорії надійності електропостачання об'єкту. Його тип, технічні параметри та місце встановлення визначити проектом.
- 1.1.2 Запроектувати ЛЕП-0,38кВ від внутрішніх електричних мереж магазину ТОВ «АТБ-маркет», після першого комутаційного апарату з апаратами захисту, встановленого в ВРП-0,38кВ магазину ТОВ «АТБ-маркет» по вул. Шевченка, б. 3В, до ВП-0,38кВ магазину продовольчих товарів ТОВ «АТБ-маркет» з урахуванням категорії надійності електропостачання об'єкту. Тип, технічні параметри та спосіб прокладання ЛЕП-0,38кВ визначити проектом.
- 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: визначити проектом.
- 1.3 Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ.
- 1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності: проектом передбачити забезпечення нульового перетоку реактивної потужності при приєднанні електроустановки замовника.
- 1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.
- 1.6 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: відсутні.
Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не потрібно.
- 1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: відсутні.
- 1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: відсутні.
- 2 Додаткові вимоги та умови:
- 2.1 Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): не потрібно.
- 2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): відсутні.
- 2.3 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання на землю в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: згідно ПУЕ.

- 2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку: відсутні.
- 2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: відсутні.
- 2.6 Вимоги щодо улаштування вузла комерційного обліку:
 - 2.6.1 Для комерційного обліку електричної енергії передбачити встановлення засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ), які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККО), Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких ЗВТ.
 - 2.6.2 Клас точності, функціональність, умови використання ЗВТ для комерційного обліку електричної енергії визначаються відповідно до ПУЕ, ККО, технічних характеристик заводу виробника ЗВТ.
 - 2.6.3 Для обліку електроенергії використати інтервальні багатфункціональні засоби обліку з відкритими протоколами обміну даними (стандарту DLMS та IEC1107), фіксацією впливу магнітного поля, механічним захистом від перепрограмування; збереженням наступної інформації: а) значень сумарних регістрів; б) профілів навантаження, сумарних регістрів; в) журналу подій та можливістю інформаційної інтеграції до діючої автоматизованої системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (Розділ V, п.3 ККО).
 - 2.6.4 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 (Розділ VI, п. 5.2 ККО).
 - 2.6.5 Місця встановлення вузлів обліку електроенергії (далі – ВОЕ) визначаються відповідно до ПУЕ, ККО та проектних рішень. ВОЕ необхідно розміщувати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу до нього з метою перевірки ЗВТ, контрольного огляду та/або технічної перевірки. ВОЕ має бути захищеним від доступу сторонніх осіб, як правило, у шафах обліку, конструкція яких має окремі дверцята (або екран), що закривають електролічильник та повинні мати оглядове віконце.
 - 2.6.6 Облік з використанням вимірювальних трансформаторів струму має відповідати вимогам розділу 1.5 ПУЕ та ККО. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму необхідно обирати виходячи з дозволеної (розрахункової) потужності приєднання в режимі максимального навантаження. Вторинні кола обліку електричної енергії мають відповідати вимогам розділу 3.4 ПУЕ.
 - 2.6.7 На стадії проектування прийняті рішення, в т.ч. типи ЗВТ погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».
 - 2.6.8 Передбачити можливість безпечного встановлення, заміни, перевірки лічильників електричної енергії та умови експлуатації обраних ЗВТ згідно з вимогами виробника (п.1.5.23., п.1.5.36. ПУЕ).
 - 2.6.9 Передбачити можливість пломбування розрахункових ЗВТ (Розділ VI, п. 7 ККО).
 - 2.6.10 Перед встановленням інтервальних лічильників електричної енергії провести їх параметризацію постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії (ППКО) (Розділ V, п. 1 ККО).

II. Вимоги до електроустановок виконавця послуг:

- 1 Внести необхідні зміни у відповідні додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії ТОВ «АТБ-Маркет», в частині коригуванні дозволеної потужності основного споживача.

2 Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії: відсутні.

III. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу:

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

1.1 Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення: відсутні.

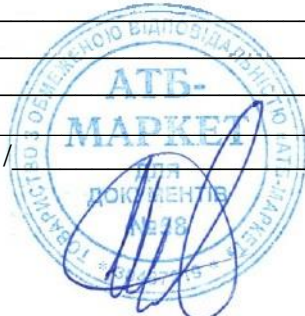
Замовник:

ТОВ «АТБ-маркет»

Тел.: _____

(підпис)

М.П.



Оператор системи розподілу:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5.

Т.в.о. директора технічного

С.В. Гудзь
(підпис)

М.П.



«Примітка. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок».

Візи:

Директор комерційний

Заступник директора технічного з надійності та якості розподілу електроенергії

Начальник ВПТУ

Провідний інженер ВПТУ

Інженер ВПТУ



Д.А. Маркідов

М.В. Білас

В.В. Артюх

Т.В. Єрмолаєва

А.С. Долгін