



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДНЕПРОВСКИЕ
ЭЛЕКТРОСЕТИ»

шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро
49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

шосе Запорожское, 22
г. Днепр
49107, Украина
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

№ _____
На № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
№ 0050246256

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "17" серпня 2020 року
№ 0050246256

Дата видачі "17" серпня 2020 року

Магазин

Товариство з обмеженою відповідальністю «АТБ маркет.»

(назва об'єкта та повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: м. Кривий Ріг, вул. Нікопольське шосе, буд.16

Функціональне призначення об'єкта: магазин

Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію- 2020р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією 20,0кВт

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія 20,0кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 149,0кВт

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія 149,0 кВт.

Встановлена потужність
електронагрівальних установок:

електроопалення _____ кВт;

електроплити _____ кВт;

гаряче водопостачання _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2020	<u>149,0</u>			<u>149,0</u>

4. Джерело електропостачання: ПС 150/35/6 «Центрально-міська» ПС 35/6 НС-10 ТП-156 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер --.

(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності на: шинах 0,4кВ РУ-0,4кВ РБ-8ТП-156.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ---.

(опори або обладнання)

6. Точка приєднання на наконечниках кабельної лінії 0,4кВ РБ-8 ТП-156, що живить об'єкт.

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер ----.

(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ.

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

8. Прогнозні 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 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:

1.1.1. Передбачити перевірку пропускнув спроможності устаткування ввідне-розподільного пристрою магазину розташованого за адресою вул. Нікопольське шосе, буд.1б, в зв'язку з приєднанням додаткової потужності 149,0кВт, 380В, III категорії. У випадку необхідності передбачити заміну на устаткування, яке відповідає загальній проектованій потужності магазину.

1.1.2. Виконати перевірку існуючої КЛ-0,4кВ від РБ-8 ТП-156 до ВРП-0,4кВ магазину. У випадку необхідності передбачити заміну, або посилення кабельних ліній у відповідності до приєднаної потужності 149,0кВт III категорії 380В.

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 передбачені.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: виконати згідно діючих норм та правил.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: за умови перевищення нормативного $\text{tg } \phi$ на меж балансової належності більше ніж 0,35 передбачити заходи по компенсації реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: передбачити встановлення автоматичних вимикачів обладнаних захистом від витoku струму на землю, у ВРП-0,4кВ об'єкта.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати додатково.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: не передбачені.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: не передбачені

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): не передбачене

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): Вимоги до залучення навантаження замовника до графіків обмеження (ГОП, ГОЕ) та відключення /вимкнення (ГАВ, ГПВ), а також до протиаварійних систем зниження електроспоживання (автоматичного частотного розвантаження, тощо) - щорічно визначає АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі».

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

2.3.1. Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої

мативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».

4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

4.1. Організація зв'язку через оператора АТС з диспетчерською АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: виконати згідно діючих норм та правил.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

Розрахунковий облік електроенергії організувати на межі балансової належності відповідно до умов Постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії. Додаток №1 до технічних умов додається.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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. Виконати заміну дооблікового автоматичного вимикача, згідно приєднаної потужності, Іном.=250А.380В.

1.1.2. Виконати заміну РБ-8 на автоматичний вимикач з Іном.400А.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: виконати згідно діючих норм та правил

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не передбачені

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: не передбачені

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилення на відповідні чинні документи): згідно чинним нормам та правилам.

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:--.

ВИКОНАВЕЦЬ ПОСЛУГ:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро,

шосе Запорізьке, 22,

ІВАН UA433054820000026002303790066,

Філія – ДОУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482,

ЄДРПОУ 23359034,

Свідоцтво № 200054757,

ПІН 23359034026

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

М.П.  **Н.М. Незабитовська**

ЗАМОВНИК:

ТОВ «АТБ маркет»

49000, м. Дніпро

пр-т. О.Поля, 40

ІВАН UA 983808050000000026001438044,

Філія АТ «Райффайзен банк»

МФО 380805,

ЄДРПОУ 30487219

ПІН 304872104175

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

М.П.  **Н.А. Шаповалова**

Виконавець Провідний фахівець Плясоха Я.Ю.



Щодо рекомендацій по організації
розрахункового обліку електроенергії
магазину ТОВ «АТБ-Маркет»

Додаток
до технічних умов
0080246256 від 14.08.20

Для організації розрахункового обліку електроенергії електроустановок магазину ТОВ «АТБ-Маркет» ($P_{\max}=149\text{кВт}$, $U=0,4\text{кВ}$, III кат.), що розташовані за адресою: м. Кривий Ріг, вул. Нікопольське шосе, 1Б, необхідно виконати наступні технічні рекомендації:

1. Розрахунковий облік електроенергії організувати із застосуванням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД).

2. В точці розрахункового обліку електроенергії застосувати лічильник, який забезпечує облік активної і реактивної енергії в двох напрямках, фіксацію 30-ти та 60-ти хвилинних значень потужності, мають зберігати дані вимірів не менше 6 місяців та мають цифровий інтерфейс передачі даних для роботи у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії.

Лічильник повинен бути запрограмовані з коефіцієнтами трансформації $K_{т1}=1$ і $K_{т2}=1$, в режимі автоматичного переходу на літній/зимовий час з періодом інтеграції 30 хвилин і мати можливість автоматичного переходу на роботу від резервного джерела живлення у разі відключення основного джерела живлення (з можливістю вичитування даних в ручному і дистанційному режимах).

В якості розрахункового АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує застосувати лічильник, згідно рекомендаціям з організації розрахункового обліку електричної енергії, які розміщені на офіційному веб-сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

3. Лічильник встановити:

- в РП-0,4кВ ТП-156, на лінії 0,4кВ, що живить об'єкт.

В разі віднесення площадки вимірювання до групи "А", необхідно встановити лічильники на усіх приєднаннях, що живляться від ВРП магазину ТОВ «АТБ-Маркет» (при необхідності).

4. Лічильник підключити до вимірювальних трансформаторів струму класу точності 0,5S, з діючими термінами повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

5. Застосувати трансформатори струму коефіцієнт трансформації яких є найближчим до замовленої встановленої потужності.

Коефіцієнти трансформації трансформаторів струму визначити та обґрунтувати в проекті.

6. Навантаження вторинних ланцюгів вимірювальних трансформаторів, до яких приєднуються лічильник, не повинно перевищувати номінальних значень.

7. Підключення лічильника виконати із застосуванням окремих колодок підключення, конструкція яких забезпечує їх пломбування та відсутність можливості доступу до їх струмоведучих частин.

8. Підключення вторинних ланцюгів трансформаторів струму до колодки підключення виконати без застосування проміжних клемників.

9. В розрахунковій точці обліку виконати технічні заходи, щодо захисту від несанкціонованого підключення до мереж електропередавальної організації і щодо захисту від несанкціонованого доступу до струмоведучих частин схеми обліку, трансформаторів струму, лічильника, які розташовані до засобів обліку, з можливістю пломбування. Місця пломбування вказати в проекті.

10. Встановити ЛУЗОД. Конкретні місця установки компонентів ЛУЗОД визначити на стадії проектування.

11. Передачу інформації АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує організувати за допомогою GPRS-зв'язку (по основному та дублюючому каналах) з використанням мікропроцесорних контролерів обробки даних.

12. Передбачити можливість організації, для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та зацікавлених сторін, безпосереднього доступу, до первинної бази даних приладів обліку.

13. Розробити технічне завдання (ТЗ) у відповідність ГОСТ 34.602-89 з урахуванням вище перелічених вимог.

14. ТЗ погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

15. На підставі узгодженого ТЗ розробити у відповідності до РД 50-34.698-90 робочий проект (РП). РП погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

16. ЛУЗОД і засоби обліку електроенергії повинні пройти:

- експлуатацію в продовж не менше одного місяця з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

- приймально-здавальні випробування з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

17. Здача засобів розрахункового обліку електроенергії в експлуатацію повинна здійснюватися за участю представників ЦЦО АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Начальник
відділу з розвитку та обліку



В.В. Мільченко

Підг. Провідний фахівець
Відділу з розвитку та обліку
Філоненко Олег
Тел (056) 373-57-62

