

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ «АНТАНТА»**

код ЄДРПОУ 32651261

49040, м. Дніпро, вул. Панікахи, 2

Тел.: (067) 252 25 42

01.06.2023 р. № 15

Директору
ТОВ «АТЬ-ІНВЕСТ»
Тетяні АЛЕКСЮК

Повідомляємо, що потреба у технічних умовах на електропостачання для забезпечення об'єкта: **«Реконструкція нежитлової будівлі під магазин продовольчих та непродовольчих товарів за адресою: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, Покровський район, вул. Електрична, 3б»**, відсутня - електропостачання магазину виконується в існуючій точці підключення, згідно діючого договору №0050149063 від 25.07.2019 р. укладеного з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Директор



В'ячеслав БАСІЙ



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

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

№ _____
На № _____ від _____

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ,
до електричних мереж електроустановок
№ 0050149063**

Додаток _____
до Договору про приєднання
до електричних мереж
від "25" липня 2019 року
№ 0050149063

Дата видачі – "25" липня 2019 року.

Нежитлова будівля.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АТБ-МАРКЕТ".

(назва об'єкту та повне найменування замовника)

1. Місце розташування об'єкта замовника: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,
вул. Електрична, 3 б.

Функціональне призначення об'єкта – магазин.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію – 2020 р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання
(користування) електричною енергією **35,0 кВт** :

I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія **35,0** кВт.

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

I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія **190,0** 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
2020	149,0	-	-	149,0

4. Джерело електропостачання: ПС 330/150/6 кВ “ПЕРШОТРАВНЕВА” ДП “НЕК “Укренерго” КТП-640 АТ “ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ”.

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

5. Точки забезпечення потужності: на вихідних клеммах комутаційного апарату А-5 в РП-0,4 кВ КТП-640 АТ “ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ”.

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

6. Точки приєднання: на вихідних клеммах комутаційного апарату А-5 в РП-0,4 кВ КТП-640 АТ “ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ”.

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ.

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановок замовника або вихідні для його розрахунку: струм трифазного короткого замикання в максимальному режимі на шинах 6 кВ ПС 330/150/6 кВ “ПЕРШОТРАВНЕВА” – визначити проектом.

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

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 електропередавальної організації:
 - 1.1.1. Виконати перевірку розрахунку перерізу існуючої КЛ від КТП-640 до ВРП – 0,4 кВ об’єкту Замовника з урахуванням приєднаною потужністю 149 кВт, у випадку необхідності виконати заміну існуючого кабелю на кабель більшого перерізу, необхідний переріз остаточно обґрунтувати та підтвердити проектом.
 - 1.1.2. Передбачити перевірку комутаційної апаратури та ошиновки в ВРП-0,4кВ об’єкту Замовника у відповідності з величиною максимального розрахункового навантаження 149,0 кВт, що приєднується. У випадку необхідності передбачити заміну.
 - 1.2. Вимоги до електричних мереж 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 – не передбачені.
 - 1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: виконати згідно діючих норм та правил.
 - 1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: за умовою перевищення нормативного tg ϕ на межі балансової належності більше ніж 0,35 передбачити заходи по компенсації реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

1.5.1. Передбачити встановлення автоматичних вимикачів, обладнаних захистом від витoku струму на землю, у ВРП-0,4кВ об'єкта. Рішення щодо встановлення остаточно обґрунтувати та підтвердити у проекті.

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 (заповнюються за згодою Замовника) – не передбачене.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА) – не передбачені.

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

Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

2.4.1. Організація зв'язку через оператора АТС з диспетчерською КРИВОРІЗЬКИХ МІСЬКИХ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: не передбачені.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

2.6.1. Розрахунковий облік електроенергії організувати в РП-0,4 КТП-640 встановити в шафі обліку. Конкретні вимоги до розрахункового обліку вказані в додатку №1 до цих технічних умов.

2.6.2. Передбачити встановлення дооблікового автоматичного вимикача для об'єкту Замовника з $I_{ном} = 250$ А. Остаточний вибір $I_{ном}$ автоматичного вимикача підтвердити розрахунком в проекті.

2.7. Перед підключенням електроустановки до електричних мереж отримати Довідку про виконання технічних умов на приєднання до електричних мереж електроустановок в КРИВОРІЗЬКИХ МІСЬКИХ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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 електричних мереж основного та резервного живлення: не передбачені.

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

Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».

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

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

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту – кошторисну документацію виконати згідно чинним нормам та правилам.

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: кошторисну документацію виконати згідно чинним нормам та правилам.

2. До початку будівництва проект погодити з усіма організаціями, що є зацікавленими, після чого надати на узгодження до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2.1. Всі документи для розгляду надавати до Центру обслуговування клієнтів в м. Кривий Ріг.

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: не передбачені.

ОСП/ОСР:

**АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

49107, м. Дніпро,
шосе Запорізьке, 22,
п/р 26002303790066,
Філія – ДОУ АТ «Ощадбанк»
МФО 305482,
ЄДРПОУ 23359034,
Свідчення № 200054757,
ПІН 233590304026.



О. А. Ананьєвська

Підпис

« 15 » 02

П.І.Б.

20 19 року

ЗАМОВНИК:

ТОВ «АТБ – МАРКЕТ»

52005, Дніпропетровська обл.,
Дніпровський р-н, смт. Слобожанське,
вул. В. Сухомлинського 76,
п/р 26001438044,
АТ «Райффайзен Банк Аваль»,
МФО 380805,
ПІН 304672104175,
ЄДРПОУ 30487219.

Д. О. Євтєєв

Підпис

« »

П.І.Б.

20 року

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Підготовлено:

Вик. Дяченко А. О.

Додаткова угода № 1
до Договору № 0050149063 від 25.07.2019 про нестандартне приєднання «під ключ»
до електричних мереж системи розподілу

м. Дніпро

25.07.2019 р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Виконавець послуг), в особі провідного фахівця відділу з приєднань до електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ананьєвську Ольгу Андріївну, що діє на підставі довіреності № 2184 від 26.10.2018р., з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ “АТБ – МАРКЕТ”** (далі - Замовник), в особі генерального директора Євтєєва Дмитро Олегович що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (далі – Сторони), уклали дану Додаткову угоду до Договору № 0050149063 від 25.07.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), про наступне:

1. Плата за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж визначається, у відповідності до норм розділу 5 Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18 грудня 2018 року №1965 та не включає в себе послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року №311.
2. Розмір плати за нестандартне приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж Виконавця за Договором становить

без ПДВ	148 200,00 грн. (сто сорок вісім тисячі двісті грн. 00 коп.),
крім того ПДВ	29 640,00 грн (двадцять дев'ять тисяч шістсот сорок грн. 00 коп.),
разом з ПДВ	177 840,00 грн. (сто сімдесят сім тисяч вісімсот сорок грн. 00 коп.).

3. Рахунок на оплату за приєднання за Договором повинен бути сплачений Замовником упродовж 5 робочих днів від дати підписання/укладення цієї Додаткової угоди Сторонами.
4. Сторони погодили, що перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов Договору.
5. Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін Договору, у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин погоджених сторонами Договору.
6. У випадку несплати Замовником плати за приєднання за Договором, у строки визначені в п. 3 даної Додаткової угоди Договір вважається розірваним в односторонньому порядку Виконавцем послуг, з моменту закінчення строку передбаченого п. 3 даної Угоди. Розірвання договору з підстав зазначених в даному пункті не потребує укладення будь – яких додаткових угод та є таким, що здійснено на виконання п. 7.4 Договору.
7. Розрахунки за Договором здійснюються виключно у грошовій формі. При відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу або перевищення суми платежу, необхідної для сплати відповідного рахунку, ці кошти, перераховані Замовником, Виконавець послуг має право зарахувати як часткову оплату по Договору.
8. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Виконавця послуг.

9. Суми сплачені на виконання Договору, у разі настання наслідків визначених п. 7.2 Договору, повертаються Замовнику не пізніше 10 календарних днів, на підставі окремої письмової заяви Замовника, з зазначенням в ній всіх необхідних реквізитів Замовника для здійснення такого повернення. Не підлягають поверненню витрати, фактично понесені Виконавцем послуг, з метою виконання зобов'язань за Договором.

10. Документи, якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання Договору, можуть надаватися Сторонами в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», який розміщений на сайті <https://doe.com.ua> за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.

11. Контактні дані представників Сторін: Замовник: тел. 067-754-94-79, Виконавець послуг: тел. 056-794-79-60 **Дзига Ігор Борисович**.

12. Сторони несуть повну відповідальність за правильність зазначених у цьому Договорі реквізитів (повна та скорочена назва, місцезнаходження, код ЄДРПОУ, банківські реквізити тощо) та зобов'язуються письмово повідомляти одна одну про зміни у зазначених у цьому Договорі реквізитах протягом 10 календарних днів з дати виникнення таких змін.

13. Сторони підтверджують, що інші умови Договору залишаються незмінними та обов'язковими до виконання.

14. Дана Додаткова угода складена у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

15. Дана Додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання та є невід'ємною частиною Договору № 0050149063 від 25.07.2019 р.

ВИКОНАВЕЦЬ ПОСЛУГ:
**АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

ЗАМОВНИК:
ТОВ «АТБ – МАРКЕТ»

49107, м. Дніпро,
шосе Запорізьке, 22,
п/р 26002303790066,
Філія – ДОУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482,
ЄДРПОУ 23359034,
Свідоцтво № 200054757,
ПІДПИС № 233590304026



52005, Дніпропетровська обл.,
Дніпровський р-н, смт. Слобожанське,
вул. В. Сухомлинського 76,
п/р 26001438044,
АТ «Райффайзен Банк Аваль»,
МФО 380805,
ПІН 304672104175,
ЄДРПОУ 30487219.

О. А. Ананьєвська

Д. О. Євтєєв

Підпис

П.І.Б.

Підпис

П.І.Б.

“ 25 ” 07

20 19 року

“ ”

20 року

Вик. Дяченко А. О.

щодо вимог з організації
розрахункового обліку
електричної енергії

Для організації розрахункового обліку електричної енергії електроустановок електропостачання магазину ТОВ "АТБ-МАРКЕТ" що знаходиться за адресою: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, вул. Електрична, 3 б, в проєкті по організації розрахункового обліку електроенергії необхідно врахувати наступне:

1. Розрахунковий облік електричної енергії організувати на межі балансової належності в КТП-640 КМЕМ АТ «ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2. В розрахунковій точці обліку електроенергії встановити лічильник трансформаторного включення, який дозволяє враховувати активну електричну енергію та реактивну електричну енергію в двох напрямках. Спосіб та місце встановлення лічильника узгодити з КМЕМ.

В якості розрахункового лічильника АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує застосувати лічильник, технічні характеристики якого відповідають технічним характеристикам інтегральних (небагатотарифних) трифазних лічильників, та які розміщені на офіційному веб-сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Тип та модифікацію лічильника, попередньо, узгодити на стадії проектування з КМЕМ.

3. Лічильник підключити до обмоток трансформаторів струму класу точності 0,5S, конструкція яких забезпечує можливість пломбування виводів вторинних обмоток.

4. Застосувати трансформатори струму коефіцієнт трансформації яких є найближчим до замовленої встановленої потужності (коефіцієнт трансформації визначити та обґрунтувати в проєкті).

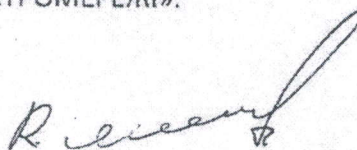
5. Підключення лічильника виконати із застосуванням окремої колодки підключення, конструкція якої забезпечує пломбування та відсутність можливості доступу до її струмоведучих частин.

6. Підключення вимірювальних ланцюгів трансформаторів струму до колодки підключення лічильника виконати без використання проміжних клемників.

7. Виконати технічні заходи щодо захисту від несанкціонованого підключення до мереж електропередавальної організації і щодо захисту від несанкціонованого доступу до струмоведучих частин схем обліку, розташованих до засобів обліку, трансформаторів струму і лічильника з можливістю пломбування. Місця пломбування вказати в проєкті.

8. Робочий проєкт в частині організації розрахункового обліку електроенергії узгодити з ЦЦО АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Начальник ЦЦО



К.Є. Мінаков

Федорцев О.І.
404-74-86

