



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

вул. Запорізька, 22
м. Дніпро
40107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЕК ДНЕПРОВСКИЕ
ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ул.се Запорожская, 22
г. Днепр
40107, Украина
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

№ _____
№ _____
№ № _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИСДАННЯ
до електричних мереж електроустановок
№ 0050153170

Додаток №1
до Договору про присдання
до електричних мереж
від «18» липня 2019 року
№ 0050153170

Дата видачі – «18» липня 2019 року.

Житловий будинок, ТОВ «ЖК «Слобожанська Слобода».

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

- Місце розташування об'єкта Замовника: смт Слобожанське, вул. Теплична, 39.
Функціональне призначення об'єкта – багатоквартирний житловий будинок
Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію – 2020 р.
 - Існуюча дозволена (присдана) потужність згідно з договором про розвідку електричної енергії **кВт:**
 - I категорія **кВт,**
 - II категорія **кВт,**
 - III категорія **кВт**
 3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (присданої) потужності **580 кВт:**
 - I категорія **кВт,**
 - II категорія **580 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 (присданої) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2019	580		580	

4. Джерело електропостачання:

ПС 35/6кВ «ТК», ТП-778, ТП-785 ДМЕМ АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: _____
(опори, координати)

5. Точка забезпечення потужності:

1) шини 6кВ в РУ-6кВ ПС «35/6кВ «ТК»

2) шини 6кВ ТП-778

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: _____

*(отвора, камери)***6. Точка присиднання:**

1) кабельні наконечники живлячої лінії 0,4кВ від ТП-778 в РЩ-0,4кВ будинку;

2) кабельні наконечники живлячої лінії 0,4кВ від ТП-785 в РЩ-0,4кВ будинку

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: _____

*(отвора, камери)***Напряга в точках присиднання: 0,4 кВ.**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці присиднання електроустановки Замовника або вихідні для його розрахунку: струм трифазного короткого замикання в максимальному режимі на шинах 6кВ ПС 35/6кВ «ТК» - 1057А

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

9. Замовник зобов'язаний дотримуватись обмежень, визначених у додатку 2 до цього Договору та усувати порушення щодо розміщення об'єктів в охоронних зонах.

10. Забороняється присиднувати до електричних мереж електроустановки, розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням правил охорони електричних мереж. У разі порушення замовником обмежень, щодо діяльності і розміщення об'єктів в охоронних зонах, відключення електроустановок Замовника до електричних мереж відбувається тільки за умови усунення порушень охоронних зон.

I. Вимоги до електроустановок Замовника.

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки присиднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкцій та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного удовження електроустановок Замовника та ОСР:

1.1.1. Встановлення двофазійного ВРП-0,4кВ в будинку з урахуванням присиднання загального навантаження - 580кВт II категорії.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремій резервній 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 умов 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: виконати згідно діючих норм та правил.

- 1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:
Додаткові технічні умови призначення 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 виміральної техніки для контролю якості електричної енергії (застосовуються за згодою Замовника): не передбачене.
- 2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протинаварійної автоматики (СПА):
Вимоги до залучення навантаження замовника до графіків обмеження (ГОП, ГОЕ) та відключення /вимкнення (ГАВ, ГПВ), а також до протинаварійних 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 ізолюваною нейтраллю тощо:
 - 2.3.1. Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».
 - 2.3.2. Встановити дооблікові автоматичні вимкачі з $I_{ном}=1000А$.
- 2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:
 - 2.4.1. Організація зв'язку через оператора АТС з диспетчерською ДМЕМ АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- 2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:
 - 2.5.1. Проектом передбачити заходи, які уможливають живлення секцій шини 0,4кВ в ВРП-0,4кВ будинку одночасно по двом вводам.
- 2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:
Розрахунковий облік електричної енергії встановити на лініях 0,4кВ, що живлять об'єкт в ВРЩ-0,4кВ житлового будинку, та у квартирах.
Конкретні вимоги до розрахункового обліку вказані в додатку №1 до цих технічних умов.
- 2.7. Призначення та підключення електроустановки замовника здійснюється за умови дотримання обмежень, що встановлені статтею 27 Закону України "Про ринок електричної енергії", статтею 32 Закону України "Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів", "Правилами охорони електричних мереж" та додатком 2 до цього договору.
Забороняється прислувати до електричних мереж електроустановки Замовника, розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням правил охорони електричних мереж.
- 2.8. Перед підключенням електроустановки до електричних мереж отримати Довідку про виконання технічних умов на призначення до електричних мереж електроустановок в Дніпровських міських електромережах АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ МЕРЕЖІ».

II. Вимоги до електроустановок ОСР.

1. Для одержання потужності в точці призначення проектна документація від точки забезпечення потужності до точки призначення має передбачати:
 - 1.1. **Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення:**
 - 1.1.1. Заміну існуючої КЛ-6кВ Л-56 на ділянці від ПС «ТК» до ТП-778, яка виконана кабелем АБЛ-3х95 та на ділянці від ТП-778 до ТП-785, яка виконана кабелем ААШБУ-3х90. Переріз нового кабелю прийняти у відповідності з сумарним навантаженням існуючим та максимальним навантаженням, що передбачається. При монтажі використовувати термоусаджувальну кабельну арматуру. Кабель прийняти на напругу 10кВ.
 - 1.1.2. Заміну трансформаторів струму ТПЛ-10 300/5 на трансформатори струму більшого номіналу в комірці 10кВ Л-56 на ПС 35/6кВ «ТК».
 - 1.1.3. Технічне переоснащення ТП-778 з заміною силового трансформатора 1Т потужністю 630кВА на силовий трансформатор 1000кВА.
 - 1.1.4. Технічне переоснащення ТП-785 з заміною силового трансформатора 1Т потужністю 630кВА на силовий трансформатор 1000кВА.
 - 1.1.5. Заміну резервної панелі в РУ-0,4кВ ТП-778 на панель ЩО-90 з встановленням в ній лінійного автоматичного вимикача. Інш. автоматичного вимикача визначити проектом згідно потужності, що передбачається.
 - 1.1.6. Заміну резервної панелі в РУ-0,4кВ ТП-785 на панель ЩО-90 з встановленням в ній лінійного автоматичного вимикача. Інш. автоматичного вимикача визначити проектом згідно потужності, що передбачається.
 - 1.1.7. Виконати монтаж двох КЛ-0,4кВ, що резервуються: першої - від автоматичного вимикача, що проектується в РУ- 0,4кВ ТП-778 до ВРЩ-0,4кВ будинку, другої - від автоматичного вимикача, що проектується в РУ- 0,4кВ ТП-785 до ВРЩ-0,4кВ будинку. Переріз ліній визначити з урахуванням підключення навантаження будинку -580кВт, II категорії.
 - 1.2. **Вимоги до релейного захисту й автоматикси, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:** відсутні.
 - 1.3. **Вимоги до телемеханіки та зв'язку:** відсутні.
 - 1.4. **Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:** відсутні.
 - 1.5. **Вимоги до кошторисної частини проекту:** відсутні.
 - 1.6. **Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:** проектно-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 Дніпровських міських електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- 2.1. Всі документи для розгляду надавати до Центру обслуговування клієнтів в м. Дніпро.

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

ОСР:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
49107, м. Дніпро,
шосе Запорізьке, 22,
п/р 26002303790066,
Філія – ДДУ АТ «Ощадбанк»
МФО 305482,
СДРПОУ 23359034,
Свідоцтво № 200054757,
ПІДН 233590304026

Замовник:
ТОВ «ЖК «Слобожанська Слобода»
52005, Дніпровський район
смт Слобожанське,
вул. Василя Сухомлинського, 48Б
р/р 26006050370237
КБ «ПриватБанк»
МФО 305299
СДРПОУ 42645480



Н. В. Чуб
П.І.Б.

20__ року



А. В. Громова
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: вих. фотометр ВІЕМ Світла Т.Г.