

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО «ДТЕК
КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

вул. Новокостянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна
кол-центр: 1588 або
+38 044 202 15 88
(з мобільного та стаціонарного телефону)

Код ЄДРПОУ 41946011

ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ДТЭК
КИЕВСКИЕ ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ул. НовоCONSTANTINOVSKAYA, 20
г. Киев, 04080, Украина
колл-центр: 1588 или
+38 044 202 15 88
(с мобильного и стационарного телефона)

Код ЄГРПОУ 41946011

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ, до електричних мереж системи розподілу

Додаток 1

до договору про приєднання до електричних мереж
від 10.01.2020 року № ЦНПЗ-32-20/125039

№ ЦНПЗ-32-20
10.01.2020

- Замовник** ТОВ "АСМА-КРИМ"
- 1. Місце розташування об'єкта** вул. Львівська, 18 (кад. №80000000000:75:179:0037)
- Замовника**
- Функціональне призначення об'єкта** Будівництво готельно-житлового комплексу з об'єктами громадського призначення та підземним паркінгом
- Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію** 2021
- 2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією 0,00кВт (0,38 кВ):**
- | | |
|---------------|-----------|
| I категорія | 0,00 кВт; |
| II категорія | 0,00 кВт; |
| III категорія | 0,00 кВт; |
- 3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 1150кВт (0,38 кВ):**
- | | |
|---------------|-----------|
| I категорія | 200 кВт; |
| II категорія | 950 кВт; |
| III категорія | 0,00 кВт; |
- 4. Встановлена потужність електронагрівальних установок:**
- | | |
|-----------------------|-----------|
| електроопалення | 0,00 кВт; |
| електроплити | 4725 кВт; |
| гаряче водопостачання | 0,00 кВт; |
- 5. 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
2021	1150	200	950	

- 6. Джерело електропостачання** ПС: ВУМ 110/10, Станкозаводська 110/35/10
ТП/РП: ТП-10/0,4кВ
- номер (опори, комірки)**
- 7. Точка забезпечення потужності** Розподільчі мережі 10кВ РП218
- номер (опори або обладнання)**
- 8. Точка приєднання** на кінцях кабелів живлення ввідно-розподільчих пунктів об'єкту в ВРП об'єкту

номер (опори або обладнання)

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

Розрахункові значення на шинах 10 кВ:

ПС	Ik.3 макс (А)	Ik.3 мін (А)
Станкозаводська 110/10	11769	9233
ВУМ 110/10	10359	6147

10. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

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

11.1. 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:

11.1.1. Обладнати необхідну кількість ввідно-розподільчих пунктів (ВРП) об'єкту. Для електропостачання вбудованих приміщень згідно п. 4.5.1. ДБН В.2.5-23:2010 передбачити окремі ВРП вбудованих приміщень. Електропостачання споживачів об'єкту виконати від ВРП, що обладнуються. Схему підключення вирішити проектом.

11.2. 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: При порушенні електропостачання від одного з джерел живлення забезпечити перерву в електропостачанні на час спрацювання автоматичного відновлення живлення.

11.3. Вимоги до безпеки електропостачання: у відповідності до чинних норм.

11.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: передбачити повну компенсацію реактивної потужності нежитлової частини. Тип, потужність та місце встановлення компенсуючих пристроїв вирішити проектом.

11.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: вирішити проектом

11.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

11.6.1. Для електропостачання будівельних механізмів ($P = 300\text{кВт}$, III категорія) встановити тимчасову КТП-10/0,4кВ транзитного типу з силовим трансформатором необхідної потужності, живлення РУ-10кВ якої виконати тимчасовими КЛ-10 кВ (в землі) в розріз КЛ-10кВ "6636-8331"№1. Схему підключення та місце врізки вирішити проектом. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ, що встановлюється.

11.6.2. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32, Кодекса систем розподілу, розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".

11.6.3. Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі 10-0,4кВ відключити. Тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати. КЛ-10кВ "6636-8331"№1 відновити в місці врізки.

11.6.1. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не вимагається.

11.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: вирішити проектом.

11.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: не вимагається.

12. Додаткові вимоги та умови:

12.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): вирішити проектом.

12.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): не вимагається.

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

12.3.1. В разі застосування сухих трансформаторів, передбачити їх захист від підвищення напруги з дією на відключення найближчого комутаційного апарату.

12.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не вимагається.

12.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: не вимагається

12.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

13. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

13.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

13.1.1. Спорудити ТП-10/0,4кВ, з трансформаторами необхідної кількості та потужності, живлення секцій РУ-10кВ якої виконати КЛ-10кВ (в землі):

- Іс. в розріз КЛ-10кВ "3886-4223";

- Пс. в розріз КЛ-10кВ "6636-8331" №2;

Схему підключення та місця врізки вирішити проектом.

13.1.2. Вимоги до ТП-10/0,4кВ:

При розробці проекту врахувати "Типові вимоги по застосуванню єдиних стандартів по обладнанню, матеріалам та технологіям в електричних мережах ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». ТП-10/0,4 (сх.10-7) (ПУЕ). Покрівлю ТП передбачити односхилу без парапету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати.

В РУ-0,4кВ передбачити встановлення сучасних ввідних та секційної комірки з рубильниками 0,4кВ та автоматичними вимикачами з дистанційним керуванням і вбудованими мікропроцесорними розчіплювачами (захистами). Тип обладнання (номінальний струм, тип мікропроцесорного розчіплювача, габаритні розміри, виробник, тощо) визначити проектом. Номінальний струм ввідних та секційного автоматів визначити проектом.

Передбачити схему АВР-0,4 кВ з використанням мікропроцесорного пристрою РС-80-АВРм (або його аналог):

- захист від перевантажень з регульованими витримкою часу спрацювання та уставкою номінального струму розчіплювача;

- захист від дво-, трифазних коротких замикань з регульованими витримкою часу та уставкою струму спрацювання (максимально струмовий захист);

- захист від однофазних коротких замикань з регульованою уставкою струму спрацювання;

- захист від струму включення при включенні на коротке замикання (струмова відсічка);

- самовідновлення при відновленні напруги на секції.

Передбачити:

- встановлення контролеру АВР, GSM/GPRS модуля зв'язку;

- організацію контролю напруги на секціях шин 0,4 кВ;

- під'єднання кіл керування, кіл мікропроцесорних розчіплювачів (несправності, спрацювання, вимірювання), сигналізації положення ввідних та секційного вимикачів до засобів телемеханіки «microSCADA» ТП.

Об'єм і спосіб передачі даних, інтерфейс зв'язку і протокол обміну даними узгодити з відповідними підрозділами ПРАТ «ДТЕК КЕМ».

13.1.3. КЛ-10кВ живлення ТП-10/0,4кВ прийняти не менше: 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку проектування.

13.1.4. З організації експлуатації: Передбачити систему охоронної сигналізації ТП-10/0,4кВ. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічних вимог на обладнання системою сигналізації охоронного призначення трансформаторних та розподільчих підстанцій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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

13.2.1. Уставки релейного захисту розрахувати.

13.2.2. Ступінь селективності в часі вирішити проектом з урахуванням існуючих уставок обладнання.

13.2.3. В разі застосування сухих трансформаторів, передбачити їх захист від підвищення напруги з дією на відключення найближчого комутаційного апарату.

13.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не вимагається

13.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: вирішити проектом

13.5. 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): у відповідності до чинних норм.

14. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: у відповідності до виконавчої документації схеми видачі потужності (стор.5).

Примітки:

1. 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.

2. Проектування лінійної частини приєднання передбачено самостійно Замовником.

3. При розробці та оформленні проектно-кошторисної документації (ПКД) згідно розділу «П. Вимоги до електроустановок ОСР» виконати умови ДСТУ Б А.2.4-4:2009 та виділити окремими розділами:

- спорудження КЛ-10кВ;
- спорудження та обладнання ТП-10/0,4кВ;
- спорудження КЛ-0,4кВ від ТП-10/0,4кВ до точки приєднання.

Оператор системи розподілу:

Начальник відділу з приєднань до електричних мереж департаменту з технічних приєднань
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



І.Г. Толпиго

10.01.2020

Замовник:

Директор
ТОВ «АСМА-КРИМ»



О.С. Бондаренко

«__» _____ 20__ року

Виконавець: Крючков

Схема видачі потужності:

