

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Каскад-Энергосеть» энергопринимающих устройств**

ООО «Эдисонэнерго»

**№ КЭ695****15.02.2022**

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: энергопринимающие устройства культурно-досугового центра (здание кинотеатра «Алмаз»).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: РФ, г. Москва, ул. Шаболовка, д. 56.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 946 кВт,
4. Категория надежности: II (вторая).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя:  
2022 год – 946 кВт (2ая категория).
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):  
**Точка №1:** выводы 0,4 кВ силового трансформатора №1 во вновь сооружаемой ТП-6/0,4кВ – 473 кВт;  
**Точка №2:** выводы 0,4 кВ силового трансформатора №2 во вновь сооружаемой ТП-6/0,4кВ – 473 кВт;
8. Основной источник питания: нов. ТП 6/0,4кВ, ТП-504, ПС 110 кВ Даниловская.
9. Резервный источник питания: нов. ТП 6/0,4кВ, ТП-504, ПС 110 кВ Даниловская.
10. Сетевой организации выполнить:
  - 10.1. Проложить питающие кабельные линии 10кВ:
    - 10.1.1. От ТП-504 до новой ТП 6/0,4кВ. Сечение КЛ не менее АПв...3(1х240)/...мм<sup>2</sup>. Ориентировочная длина трассы 1,1 км. Применить вариант прокладки 2-х кабелей в траншее с применением дополнительных работ по благоустройству. Строительство закрытых переходов методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД общей длиной 0,2 км.
  - 10.2. Произвести строительство следующих электроустановок:
    - 10.2.1. Строительство ТП-6/0,4 кВ на территории Заявителя. Параметры оборудования и его количественный состав определить в проекте. ТП оборудовать системой АИИС КУЭ. В ТП установить 2 силовых трансформатора мощность 1000 кВА каждый.
11. Со стороны Заявителя:

- 11.1. Заявитель предоставляет помещения для размещения электротехнического оборудования встроенной трансформаторной подстанции в состоянии строительной готовности под монтаж оборудования (включая систему заземления).
- 11.2. Ток однофазного замыкания на землю для расчета заземляющих устройств принимать равным 250А. При реконструкции действующих РТП, ТП определить состояние заземляющего контура в соответствии с п.5.10.6 ПТЭ, сопротивление контура должно быть не более 0,5Ом.
- 11.3. Разработать проект электроснабжения объекта (включая установку оборудования 0,4кВ в новой ТП), а также сопутствующие разделы проектной документации (АР, КЖ, КМ ОВиК, ВК) на основании соответствующих заданий Сетевой организации.
- 11.4. Согласовать проект внутреннего электроснабжения объекта в рамках границ балансовой принадлежности, с главным инженером Сетевой Организации и в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- 11.5. Реализовать проект внутреннего электроснабжения. Работы выполняются Заявителем за счет своих средств, из своих материалов с привлечением специализированных организаций, если иное не отражено в данных ТУ и Договоре на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии.
- 11.6. Получить Акт осмотра электроустановки и Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
- 11.7. Получить Акт о выполнении технических условий и Акт об осуществлении технологического присоединения.
- 11.8. Для потребителей (за исключением коммунально-бытовых нагрузок) суммарной присоединенной мощности 50 квар и выше, в точках балансового раздела обеспечить коэффициент мощности ( $\text{tg } \varphi$ ) не более 0,4, путем установки собственных устройств компенсации реактивной мощности.
- 11.9. Показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в точке присоединения на шинах ТП Заявителя в нормальном режиме поддерживаются в соответствии с ГОСТ 32144-2013. Предусмотреть мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований ГОСТ 32144-2013, при наличии у потребителя токоприёмников, являющихся потенциальным источником искажений ПКЭ. Обеспечение качества электроэнергии отобразить в проекте электроснабжения.
- 11.10.В проекте определить необходимость установки агрегатов бесперебойного питания для отдельных токоприемников, в работе которых возникает сбой при технологических просадках и кратковременных перерывах напряжения в сети внешнего электроснабжения. При наличии токоприемников, относящихся к I категории надежности электроснабжения, предусмотреть технические и организационные мероприятия по обеспечению автономным резервным источником питания. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
- 11.11.В начале согласования проекта решить вопрос о территориальном расположении новой(ых) ТП (РТП, РП, СП) (внесение изменений в стройгенплан, получение согласований с Комитетом по архитектуре и градостроительству города Москвы, ГБУ «Мосгоргеортрест» и другими заинтересованными организациями в части посадки отдельностоящих трансформаторных подстанций на карты города Заявитель осуществляет своими силами и за собственные средства); беспрепятственном круглогодичном доступе персонала Сетевой организации к распределительному устройству электроприемников на время строительства и эксплуатации.
- 11.12.В случае строительства встроенных в здания (помещения) Заявителя трансформаторных подстанций и иных электроустановок (СП, РП, РТП) принадлежащих Сетевой организации, Заявитель обязан предусмотреть (выполнить проектирование и монтаж, включая гидроизоляцию) устройство ввода кабельной(ых) линии(й) в здание

до помещения подстанции (СП, РП, РТП).

## 12. Общие условия присоединения

12.1. Вопросы подготовки площадки к строительству, выносу из зоны застройки, ликвидации, переустройству и сохранности сетей, размещение подъездных сетей и транспортно-строительных средств согласовать с владельцем сети.

12.2. На границе разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем, внешняя схема электроснабжения соответствует второй категории надежности электроснабжения.

12.3. Граница разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем устанавливается на шпильках низковольтных выводов силовых трансформаторов 6/0,4кВ во вновь построенной на территории Заявителя трансформаторной подстанции. Ответственность за состояние контактов на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности возлагается на Заявителя.

12.4. До ввода объектов в работу Сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий результатом которой является Справка о выполнении ТУ, подписываемая Сетевой организацией и Заявителем.

12.5. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии Сетевой организации и Заявителя, и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору Акта осмотра электроустановки и Разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.6. Фактическая подача напряжения и мощности (с фиксацией коммутационного аппарата в положении "включено"), осуществляется после предоставления Акта осмотра электроустановки и Разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановки в Межрегиональном технологическом управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

12.7. В случае необходимости технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации урегулировать взаимодействие между сетевыми организациями в соответствии с действующим законодательством.

## 13. Срок действия технических условий

13.1. Срок действия настоящих технических условий – 3 года.

**Генеральный директор**



**Чесноков А.Г.**