

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
№ 2419-1/600 от «___» _____ 20__ г.
для присоединения к электрическим сетям

АО «Тываэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Государственное казенное учреждения Республики Тыва «Госстройзаказ»

(фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: *электроустановок здания терапевтического корпуса*
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях, электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: *Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Титова, д. 88*
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет *600 кВт*.
4. Категория надежности *вторая*.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение *10 кВ*.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: *2020 г.*
7. Точка присоединения по основному источнику питания: *распределительное устройство (РУ)-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ*.
8. Основной источник питания: *ПС № 110/10 кВ «Южная»*
9. Резервный источник питания: *ПС № 110/10 кВ «Южная»*
10. Сетевая организация осуществляет:
 - по основному источнику питания: *строительство воздушной линии (ВЛ)-10 кВ, с применением железобетонных опор с протяжённостью 4100 метров.*
 - по резервному источнику питания: *строительство кабельной линии (КЛ)-10 кВ от существующей ТП 10/0,4 кВ № 448 с протяженностью 900 метров.*
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Разработать проект электроснабжения объекта и согласовать с Сетевой организацией на соответствие техническим условиям (в части внешнего электроснабжения от точки присоединения к сети Сетевой организации до объекта Заявителя) при необходимости.
Запроектировать и построить двухтрансформаторную подстанцию (ТП) 10/0,4 кВ. Конструктивное исполнение ТП 10/0,4 кВ, мощность и марку силовых трансформаторов определить при проектировании.
Для подключения построенных ТП 10/0,4 кВ построить ЛЭП 10 кВ. Тип и конструктивное исполнение ЛЭП 10 кВ определить при проектировании. Подключение ЛЭП 10 кВ определить при проектировании
Подключение объекта выполнить в линейном щите распределительного устройства (РУ)-0,4кВ построенных ТП 10/0,4кВ в кабельном или воздушном исполнении определённым при проектировании.
 - 11.2. Коммутационных аппаратов, аппаратов защиты: *В РУНН построенной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ предусмотреть установку для защиты от токов короткого замыкания и перегрузок отходящей линии электроснабжения (ВЛ)-0,4 кВ автоматического выключателя с номинальным током расцепителя определить при проектировании.*
В РУВН построенной трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4кВ установить аппараты защиты. Тип, марку и номинальный ток определить в проекте.
 - 11.3. Учета электрической энергии: *для осуществления расчетов за поставленную электроэнергию в точке подключения к электрическим сетям АО «Тываэнерго» (на границе*

балансовой принадлежности) осуществить монтаж коммерческого учета соответствующего требованиям «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442), ПУЭ;

11.5. Защитного заземления: заземление выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

11.6. Защиты и автоматики: не требуется.

Мероприятия по обеспечению резервным источником питания энергопринимающих устройств, требующих повышенной надежности электроснабжения в соответствии с требованиями НТД: не требуется.

11.7. Требования по согласованию проектной документации с Сетевой организацией и федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору: при разработке проектной документации согласно п. 11.1 настоящих ТУ согласовать ее со всеми заинтересованными сторонами в соответствии с действующим законодательством.

11.8. Требования по предоставлению заключений экспертных организаций по проектной документации освидетельствования технического состояния энергоустановок и получению разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию – По окончании строительства присоединяемых энергопринимающих устройств, объект предъявить инспекции Отдела технологического, экологического и энергетического надзора по Республике Тыва Енисейского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, для осмотра (обследования) и получения акта осмотра электроустановки.

Дополнительные сведения:

- Запрещается строительство и производство любых работ в охранных зонах электрических сетей, принадлежащих АО «Тываэнерго» без предварительного согласования;
- Запрещается самовольное включение электроустановки, изменение схемы электроснабжения и увеличение нагрузки сверх разрешенной.
- Указанная в настоящих технических условиях точка присоединения к электрическим сетям АО «Тываэнерго» на момент заключения договора о технологическом присоединении является условной и окончательно фиксируется в документах о технологическом присоединении (акт о технологическом присоединении), что не требует внесения изменений в данные технические условия для последующего осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям.

13. Заключить договор на отпуск электроэнергии с гарантирующим поставщиком.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Сетевая организация:

Управляющий директор – первый заместитель
генерального директора

Н.А. Федоров
ФИО

