

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№212-01-12-06/ 199

"29" января 2019 г.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат»
(ФГУП «ГХК»)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Федеральное государственное унитарное предприятие «Национальный оператор по
обращению с радиоактивными отходами» (ФГУП «НО РАО»)

(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя ЛЭП-6кВ и комплектные
трансформаторные подстанции 6/0,4кВ КТП-1, КТП-2, КТП-3

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения
которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих
устройств заявителя: Строительная площадка «Объекта окончательной изоляции
радиоактивных отходов». Расположена по адресу: Красноярский край, ЗАТО
Железногорск, г. Железногорск, Промтерритория, участок №1

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств
заявителя составляет 2000 (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится
в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное
распределение мощности)

4. Категория надежности 3 (третья)

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется
технологическое присоединение, 6 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя
2019г

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства,
линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная
мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения
от вновь установленной ячейки 6кВ в РУ-6кВ на подстанции 110/6кВ П-30

8. Основной источник питания подстанция 110/6кВ П-30, подключенная от
подстанции ЛС «Узловая» по ВЛ 110кВ С-289, С-290

9. Резервный источник питания _____

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1.Подготовку документов по технологическому присоединению по обязательствам
сетевой организации в соответствии с Правилами технологического
присоединения;

10.2.Проверку выполнения технических условий заявителем с составлением акта;

10.3.Примку прибора коммерческого учета электрической энергии с составлением
акта;

10.4.Фактические действия по присоединению объектов заявителя к электрическим
сетям

(указываются требования к усилению существующей электрической сети
в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий
электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей,
замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение
распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция
объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования
напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии,
а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических

условий, предусмотренные пунктом 25(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Разработку проектной (рабочей) документации на электроснабжение строительной площадки объекта окончательной изоляции РАО, в которой должны быть предусмотрены следующие разделы:

- реконструкция распределительного устройства 6кВ подстанции П-30 с установкой дополнительной ячейки 6кВ на I (II) секции. Во вновь проектируемой ячейке 6кВ предусмотреть релейную защиту в объеме: максимально-токовая защита, токовая отсечка, защита от замыкания на землю.

- сооружение кабельно-воздушной линии 6кВ. Требования к выполнению электрических сетей: подход к подстанции П-30 и подключение к ячейке 6кВ выполнить кабелем.

В проекте выполнить расчет токов короткого замыкания в конце линии и за трансформаторами устанавливаемых КТПН. Выполнить расчет уставок релейной защиты. Проект согласовать в установленном порядке.

11.2 Приобретение и установку ячейки 6кВ с подключением ее к I (II) секции 6кВ подстанции П-30;

11.3 Строительство кабельно-воздушной линии 6кВ от точки присоединения (РУ-6кВ подстанции П-30) до площадки строительства объекта окончательной изоляции радиоактивных отходов;

11.4 Приобретение и установку приборов учета электрической энергии со следующими техническими характеристиками:

Электросчетчик:

- номинальное напряжение 100/3*57,7В, пределы измерения 5А, класс точности не ниже 0,5S;

- позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета.

В соответствии с гл.1.5 ПУЭ на вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давность не более 12 мес.

Цепи учета должны иметь приспособления для опломбирования.

Трансформаторы тока:

- номинальное рабочее напряжение – 6кВ; коэффициент трансформации – 300/5А; класс точности – не ниже 0,5. Трансформаторы тока должны иметь пломбы государственной поверки с давность не более 12 мес.

Учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, «Типовой инструкции по учету электрической энергии при ее производстве, передаче и распределении», «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет (года) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Главный энергетик - начальник управления ФГУП «ГХК»
Трусов Сергей Юрьевич

(должность, фамилия, имя, отчество лица,
действующего от имени сетевой организации)