

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Якутскэнерго»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

АО «Саханефтегазсбыт»

(полное наименование организации – для юридического лица;
фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: Хандыгская нефтебаза.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Хандыгская нефтебаза, РС (Я), Томпонский район, п. Хандыга, ул. Е.Д. Кычкина, 46.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 1 177,0 кВт (в т. ч. 1-я точка 588,5 кВт, 2-я точка 588,5 кВт).
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2024.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): элементы электрической сети, расположенные в РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции с высоковольтным питанием от опоры №41 ВЛ-6 кВ Л-6 Автобаза с ПС «Хандыга».
8. Основной источник питания: ПС «Хандыга».
9. Резервный источник питания: автономный (при наличии потребителей выше III категории).
10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Новое строительство:

10.1.1. *Проектирование и строительство двухтрансформаторной подстанции (далее ТП). Мощность, тип ТП определить проектом, место установки определить совместно с заявителем.*

10.1.2. *Проектирование и строительство высоковольтного питания проектируемой по п.10.1.1. ТП осуществить от опоры №41 ВЛ-6 кВ Л-6 Автобаза с ПС «Хандыга». Марку, сечение и способ прокладки ЛЭП-6 кВ определить проектом.*

10.2. Реконструкция:

10.2.1. *Усиление конструкции опоры, существующей ВЛ-6 кВ Л-6 Автобаза к которой производится подключение проектируемой по п.10.1.2. ЛЭП-6 кВ, с установкой в точке присоединения коммутационного аппарата.*

10.3. *Организацию узла учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию в соответствии с разделом X «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».*

10.4. Фактическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Якутскэнерго».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. *Проектирование и строительство ЛЭП-0,4 кВ от элементов электрической сети, расположенных в РУ-0,4 кВ проектируемых по п. 10.1.1. ТП до ВРУ-0,4 кВ объекта. Марку, сечение, количество, трассу и способ выполнения ЛЭП-0,4 кВ определить проектом.*

11.2. Установку на объекте вводно-распределительного устройства 0,38/0,22кВ.

11.2.1. *Вводные коммутационные аппараты, аппараты управления и защиты, выбрать в соответствии заявленной максимальной мощности энергопринимающих устройств объекта;*

11.2.2. *Выполнить зануление электроустановок и повторное заземление нулевого провода.*

11.3. *Для электроустановок, имеющих категорию надежности выше III, проектом предусматривает комплекс мероприятий, обеспечивающих необходимую категорию на классе напряжения 0,4 кВ в соответствии с ПУЭ путем.*

– *установки коммутационных аппаратов во ВРУ-0,4 кВ объекта позволяющих осуществлять переключение нагрузки с основного источника электроснабжения на резервный либо независимый взаимно резервирующий источник;*

– *способ переключения от основного источника на резервный (либо независимый) определить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП.*

Схема подключения РИП должна обеспечивать требования ПТЭЭП:

– *при ручном управлении, наличие блокировок между коммутационными аппаратами, которые должны исключать возможность параллельной работы сети резервного источника и сети энергосистемы (одновременной подачи напряжения в сеть Заявителя и сеть сетевой организации);*

– *при автоматическом управлении, наличие устройств автоматики, обеспечивающие предварительное отключение коммутационных аппаратов Заявителя от сети сетевой организации и последующую подачу напряжения энергопринимающим устройствам от РИП.*

11.4. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Первый заместитель генерального директора –
Главный инженер

Согласовано:
Генеральный директор
АО «Саханефтегазсбыт»



С.Н. Прокопенко

В.Н. Лебедев