

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет от 150 кВт до 670 кВт включительно)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Октава-Плюс», 160014, г. Вологда, ул. Саммера, д. 49 (тел. (8172) 27-84-77, факс (8172) 28-20-46).

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: вводно-распределительные устройства 0,4 кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется энергоснабжение энергопринимающих устройств: Производственное предприятие, расположенное по адресу: Вологодская обл., г. Вологда, ул. Саммера, 49 (кадастровый номер земельного участка 35:24:0303004:85).
3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя: 300 кВт.
 - 3.1. Ранее присоединенная мощность (при наличии): отсутствует.
4. Категория надежности: III (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2018-2019 гг.
7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) к электрической сети АО «Вологодская Областная Энергетическая Компания»:
 - 7.1. Существующие: - отсутствуют.
 - 7.2. Планируемые: - линии электропередачи 0,4 кВ от распределительного устройства (РУ) 0,4 кВ проектируемой комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ на границе земельного участка Заявителя.
 - 7.2.1. Схема выдачи (приема) мощности, способ подключения:
 - 7.2.1.1. На уровне напряжения 10 кВ: - линией электропередачи 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ЛЭП №10 до новой (проектируемой) КТП 10/0,4 кВ;
 - 7.2.1.2. На уровне напряжения 0,4 кВ: - линиями электропередачи 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ новой (проектируемой) КТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ объекта Заявителя.
8. Основной источник питания: ПС «Восточная» 110/35/10 кВ.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Мероприятия по технологическому присоединению, осуществляемые Сетевой организацией:
 - 10.1. Разработка проектно-сметной документации для наружного электроснабжения 10/0,4 кВ;
 - 10.2. Строительство линии электропередачи 10 кВ (ответвления) от опоры ВЛ 10 кВ ЛЭП №10 до новой (проектируемой) КТП 10/0,4 кВ. Параметры линии электропередачи 10 кВ и объем строительства определить проектом;

10.3. Строительство КТП 10/0,4 кВ. Рекомендуемая марка силового трансформатора ТМГ. Место установки КТП, мощность силового трансформатора и объем строительства определить проектом;

10.4. Строительство линий электропередачи 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ новой (проектируемой) КТП 10/0,4 кВ до границы земельного участка, подтвержденной правоустанавливающими документами, в пределах которого расположен (будет располагаться) объект электроснабжения Заявителя. Объем строительства и параметры линий электропередачи 0,4 кВ определить проектом.

10.5. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

10.6. Требования к организации узла учета электрической энергии:

10.6.1. Учет выполнить в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.

10.6.2. Организация узлов учёта электрической энергии в ВРУ 0,4 кВ объекта Заявителя.

11. Мероприятия по технологическому присоединению, осуществляемые Заявителем

11.1. Разработка проектной документации на наружное электроснабжение 0,4 кВ объекта. Схема энергопринимающего устройства объекта Заявителя должна обеспечивать требуемую категорию надежности электроснабжения и соответствовать максимальной запрашиваемой мощности;

11.2. Строительство внутриплощадочных линий электропередачи 0,4 кВ от точек присоединения (см. п. 7 настоящих технических условий) в пределах границы земельного участка до вводно-распределительных устройств 0,4 кВ объекта. Параметры линий электропередачи 0,4 кВ и объем строительства определить проектом;

11.3. Контроль и поддержание качества электроэнергии. Не допускается наличие в электрических сетях Заявителя нагрузок, нарушающих действующие требования к качеству электрической энергии;

12. Срок действия технических условий.

12.1. Срок действия данных технических условий - 2 года с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. По истечении срока действия технических условий и их невыполнении, или изменения условий заявки Заявитель обязан получить новые технические условия. При этом требования сетевой организации могут быть иными. Технические условия не накладывают обязательства на сетевую организацию продлить их действие, если нет на то оснований (бездействие Заявителя).

13. Дополнительные сведения.

13.1. Заявитель обязан согласовать проектную документацию с АО «Вологодская Областная Энергетическая Компания».

13.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «Вологодская Областная Энергетическая Компания» с корректировкой технических условий.

13.3. Проектная документация должна содержать разделы в соответствии с положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утв. постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87.

Длина линии ~ 500 метров.