



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

630005, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных, 80, тел. (383) 289-45-60, факс (383) 224-60-08.

e-mail: secretar@gs.nske.ru, Получатель ОАО "РЭС" р/счет 40702810100000003612

В Дирекции "Алемар" ОАО "Межтопэнергобанк" г. Новосибирск к/счет 30101810300000000728 ИНН 5406291470, КПП 546050001
БИК 045004728 Коды ОКПО 74932541, ОКОГУ 4210014, ОКАТО 50401000000, ОКВЭД - 40.10.2 40.10.3 ОКФС - 16 ОКОФП - 47

к договору № 87488/15318501 от 30.07.2013г. Приложение № 1
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт

№19-11-24/87488

"10" июля 2013г.

Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)
Дачное некоммерческое товарищество «Рябинка»
(полное наименование организации - для юридического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: дачные домики (70 шт.), КПП, магазин, административное здание, здание для хранения средств пожаротушения, насосная скважина, наружное освещение, дизельная электростанция с проектируемой ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ ф.№2 ТПС 110 кВ Гусиный Брод.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: дачные домики (70 шт.), КПП, магазин, административное здание, здание для хранения средств пожаротушения, насосная скважина, наружное освещение, дизельная электростанция (далее объекты ДНТ «Рябинка») с проектируемой ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ ф.№2 ТПС 110 кВ Гусиный Брод, расположенные по адресу: НСО, Новосибирский район, Плотниковский сельсовет, ДНТ «Рябинка» (земельный участок с кадастровым номером 54:19:153401:5152, площадью 39315 кв.м. и земельный участок с кадастровым номером 54:19:152301:2, площадью 60685 кв.м.).

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 233,31 кВт, приведенная к шинам ТП, в том числе:

- 145,25 кВт – дачные домики (70 шт.);
- 11,5 кВт – КПП;
- 20 кВт – магазин;
- 10,8 кВт – административное здание;
- 5,16 кВт – здание для хранения средств пожаротушения;
- 20 кВт - насосная скважина;
- 17,6 кВт - наружное освещение;
- 3 кВт - дизельная электростанция.

Сетевая организация

4. Категория надежности энергопринимающих устройств заявителя:
- III категория по надежности электроснабжения – 233,31 кВт;
- I категория по надежности электроснабжения - 23 кВт – в режиме пожаротушения (в расчете не участвует).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2013.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: существующая ЛЭП-10 кВ ф.2 ТПС 110 кВ Гусиный Брод - максимальная мощность 233,31 кВт.

Одномоментное использование мощности для энергопринимающих устройств объектов ДНТ «Рябинка» в точке присоединения не должно превышать максимальной мощности 233,31 кВт.

8. Основной источник питания: РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой ТП-10/0,4 кВ (ТПС 110 кВ Гусиный Брод, ЛЭП-10 кВ ф.2).

9. Резервный источник питания: автономный резервный источник питания (для потребителей I категории по надежности электроснабжения).

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Урегулирование отношения со смежной сетевой организацией ОАО «РЖД».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Ввод в эксплуатацию проектируемой ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ ф.№2 ТПС 110 кВ Гусиный Брод, указанной в п.1 и п.2 настоящих технических условий.

11.2. Установку (строительство) однострансформаторной ТП-10/0,4 кВ в пределах границ своего участка, питание которой предусмотреть от ЛЭП-10 кВ от ЛЭП-10 кВ ф.№2 ТПС 110 кВ Гусиный Брод, введенной в эксплуатацию согласно п.п.11.1 настоящих технических условий. Тип ТП, параметры оборудования, а также мощность трансформатора, устанавливаемого в ТП, определить проектом.

11.3. Электроснабжение энергопринимающих устройств объектов ДНТ «Рябинка» выполнить на напряжении 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой ТП-10/0,4 кВ, согласно п.п.11.2 настоящих технических условий. Тип ЛЭП-0,4 кВ, марку, сечение провода (кабеля), а также схему электроснабжения определить проектом.

11.4. Установку автономного резервного источника питания (бензиновые, газовые, дизельные и иные электростанции и пр.) с автоматическим запуском для энергопринимающих устройств Заявителя, относящихся к I категории по надежности электроснабжения, а также электроприемников, относящихся к особой группе в составе I категории по надежности электроснабжения, или (и) энергопринимающих устройств I категории по надежности электроснабжения, внезапный перерыв электроснабжения которых может повлечь угрозу жизни и здоровья людей, экологической безопасности либо безопасности государства (определяется Заявителем). Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.5. Выполнение учёта электроэнергии в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии». Учёт электроэнергии выполнить на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства. При отсутствии технической возможности установки прибора учёта на границе балансовой принадлежности, учёт выполнить в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. Класс точности прибора 1.0 и выше.

11.6. Оснащение вновь вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства Заявителя (проектируемую ТП) современными устройствами релейной защиты. Обеспечить соблюдение требований селективности, быстродействия, чувствительности и надежности срабатывания вновь устанавливаемых защитных аппаратов.

Сетевая организация

Выбор необходимых устройств защит, расчет параметров настройки устройств РЗА, схемы организации РЗА определить проектом.

11.7. Обеспечение выполнения норм ГОСТ 13109-97. Оснащение вновь вводимых энергопринимающих устройств заявителя устройствами контроля и поддержания качества электроэнергии в точке присоединения.

Предельно допустимое значение длительности провала напряжения в электрических сетях напряжением до 20 кВ включительно равно 30 с. Длительность автоматически устраняемого провала напряжения в любой точке присоединения к электрическим сетям определяется выдержками времени релейной защиты и автоматики. Отклонение частоты согласно ГОСТ 13109-97 (п. 5.6).

В случае выявления при проектировании нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точке присоединения, установить в электрических сетях заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаящие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точке присоединения.

11.8. Согласование проектной документации в филиале «Приобские электрические сети» ОАО «РЭС» (г. Новосибирск, ул. Одоевского, 2).

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



(подпись)

Генеральный директор ОАО «РЭС»
С.Н. Кильчичёв

«16» _____ 2013 г.