



ВЕРТИКАЛЬ

ул. Большая Переяславская, 46/7, Москва, Россия, 129110
Телефон / факс: +7 (495) 983-35-16
www.vertikal-energo.ru, info@vertikal-e.ru
ОКПО 66812857, ОГРН 1107746483415
ИНН 7725696701, КПП 770201001

Приложение № 1
к Договору № 11/2015
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от «22» июня 2015г.

Технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «Вертикаль»

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: **ГРЩ (ВРУ) 0,4 кВ корпусов.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **временные жилые строения с инфраструктурой на лесном участке ООО «Николин лес», расположенном по адресу: Московская обл., Красногорский р-он, Истринское лесничество, Опалиховское участковое лесничество, квартал 25, выдел 24, 34, 35, квартал 26, выдел 14, 15, 16, 19-22, 26, 27.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **2 000 кВт** (I этап – 1000 кВт, II этап – 1000 кВт).
4. Категория надежности: **II**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя:
- I этап - **1000 кВт – 01 октября 2015г.**
- II этап – **1000 кВт - декабрь 2015 г.**
7. Точки присоединения: **наконечники отходящих КЛ 0,4 кВ построенной РТП 20/0,4 кВ сетевой организации.**
8. Основной источник питания: **РП «Юнимол» Сетевой организации**
9. Резервный источник питания **отсутствует;**
10. Сетевая организация осуществляет выполнение следующего основного объема работ:
 - 10.1. Спроектировать, оборудовать и наладить новую РТП 20/0,4 кВ в кол-ве 1 шт. по индивидуальному проекту, согласованному Управлением Ростехнадзора. Установить трансформаторы мощностью по **1 600 кВА** номинальным напряжением 20/0,4 кВ в кол-ве 2 шт. Схема и группа соединений обмоток $\Delta/Yn-11$, вид переключения соединений - ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$ с 5 анцапфами. Нейтраль обмотки трансформаторов 0,4 кВ, установленных в ТП заземлена наглухо.
 - 10.2. Спроектировать и проложить 2 (две) кабельные линии 20 кВ кабелем марки АПвПуг... мм² (длину КЛ, сечение кабеля и экрана определить проектом) от РУ 20 кВ РП «Юнимол» Сетевой организации до новой РТП 20/0,4 кВ.
 - 10.3. Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта осмотра (обследования) электроустановки и акта о выполнении технических условий).
 - 10.4. Осуществление Сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") после выполнения Заявителем п.12.3. настоящих технических условий.
 - 10.5. Оформление Акта об осуществлении технологического присоединения и Актов разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности Заявителя.

11. Заявитель осуществляет выполнение следующего основного объема работ:

11.1. Разработать проект, осуществить монтаж ГРЩ (ВРУ) 0,4 кВ Заявителя, согласовать его с сетевой организацией и другими согласующими органами.

11.2. Спроектировать и осуществить прокладку линий кабелем 0,4 кВ (ориентировочная длина, сечение и количество по проекту) от новой РТП до ГРЩ (ВРУ) 0,4 кВ.

11.3. До ввода объекта в работу сетевой организации необходимо провести проверку выполнения технических условий, результатом которой является Акт о выполнении ТУ, подписываемая Сетевой организацией и Заявителем.

11.4. Расчетные узлы учета электроэнергии организовать в ГРЩ (ВРУ) 0,4 кВ с учетом потерь в КЛ 0,4 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ПУЭ, ПУЭЭ, ГОСТ, РД, 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», иными нормативными техническими документами, проект согласовать с сетевой организацией и сбытовой организацией.

11.5. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi \leq 0,35$).

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

11.7. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности государства, заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Заявителем устанавливается в новой РТП 20/0,4 кВ по болтовым соединениям наконечников отходящих КЛ 0,4 кВ к ГРЩ (ВРУ) 0,4 кВ. Изменение границ возможно путем заключения дополнительного соглашения к Договору об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и Заявителя после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по технологическому надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя и служебной записки энергосбытовой компании.

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

12.4. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

12.5. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с сетевой организацией с корректировкой утвержденных технических условий.

Генеральный директор



С.Т. Летун