

№ _____
на _____ от _____

Приложение 1
к договору № 331007753 от 16 мая 2018 года

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

№15Э/90-331007753У

"16" мая 2018 г.

Филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости «Интеграл»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: линейное ответвление ВЛИ-0,4кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4кВ, садовые дома, водонапорная скважина.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: садовые дома, водонапорная скважина, МО п. Уршельский, Гусь-Хрустальный р-н, Владимирская обл.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 232,1 кВт;
4. Категория надежности: III категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 г.
7. **Точка присоединения:** ПС «Уршель» 110/35/6, ВЛ № 601, 6кВ, опора №37, далее по вновь смонтированной ВЛЗ-6кВ, вновь смонтированная ТП 6/0,4кВ, вновь смонтированная ВЛИ-0,4кВ, вновь смонтированная опора 0,4кВ, с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 232,1кВт.
8. Основной источник питания: ПС «Уршель» 110/35/6, ВЛ № 601, 6кВ, опора №37, далее по вновь смонтированной ВЛЗ-6кВ, вновь смонтированная ТП 6/0,4кВ, вновь смонтированная ВЛИ-0,4кВ, вновь смонтированная опора 0,4кВ.
9. Резервный источник питания: нет.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Запроектировать и произвести реконструкцию опоры № 37 ВЛ № 601 ПС «Уршель» 110/35/6кВ в части монтажа ответвительной арматуры.
 - 10.2. Запроектировать и выполнить строительство ВЛЗ-6кВ проводом СИП сечением жилы 70мм² протяженностью 0,173км от опоры №37 до вновь установленной КТП-6/0,4кВ.
 - 10.3. Запроектировать и установить КТП-6/0,4кВ (250кВА).
 - 10.4. Запроектировать и построить две ВЛИ-0,4кВ проводом СИП сечением жилы 70мм² протяженностью 0,02км от вновь установленной КТП-6/0,4кВ до границ земельного участка.
 - 10.5. Мероприятия по реализации технических условий исполнить до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.
11. **Обязательства Заявителя:**
 - 11.1. Выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.
 - 11.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение согласовать в ПО «ГЭС» филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Управление процессами и оказание услуг Компании ПАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001

11.3. Запроектировать и выполнить монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,4 кВ на объекте электроснабжения в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок.

11.4. Запроектировать и выполнить монтаж ответвления (ЛЭП) проводом СИП от точки присоединения до вводного распределительного устройства объекта.

11.5. Запроектировать и установить узел учета электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности.

11.5.1. Тип прибора учета (электрического счетчика) должен быть утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесен в государственный реестр средств измерений.

11.5.2. Требования к электросчетчику - измерение активной и реактивной энергии, класс точности не хуже 1.0 (п.139 ПФРРЭ). При визуальном съеме показаний высота установки 1,7-1,8 м в антивандальном ящике со смотровым окном, уклон прибора учета не более 1° (п. 1.5.31 ПУЭ).

11.5.3. Требования к трансформаторам тока (ТТ) – класс точности не хуже 0,5.

11.5.4. На электросчетчике должны быть действующие пломбы госповерки, а на ТТ - свидетельства о поверке, с давностью не более 12 месяцев (п.1.5.13 ПУЭ)

11.5.5. Предусмотреть пломбирование промежуточных клеммников в цепях учета (гл.1.5 ПУЭ, п.2.11.18 ПТЭЭП), блока измерительных трансформаторов.

11.5.6. Монтаж вторичных цепей учета выполнить медным проводом сечением не менее 2,5 мм² (п.1.5.32 ПУЭ).

11.5.7. Ответственность за сохранность и обслуживание узла учета несет владелец объекта (п.145 ПФРРЭ).

11.6. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,35 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.7. Проектом определить и в случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.8. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования заявителя.

11.9. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемые электроустановки уполномоченному представителю ПО «Гусевские электрические сети» филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» для осмотра.

11.10. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

11.11. Произвести фактическое изменение схемы внешнего электроснабжения с обеспечением электроснабжения энергопринимающих устройств от одного источника электроснабжения (точки подключения) (на основании п. 4 и п. 5 заявки № Ю05-06-18Г от 07.06.2018г.).

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

Первый заместитель директора –
главный инженер



С.С. Никитин

Исполнитель: Шабалина Е.В.
Тел.: 8(49241)37-404



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
 СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ"
 ФИЛИАЛ "ВЛАДИМИРЭНЕРГО"
 ПО "ГУСЕВСКИЕ
 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
 Почтовый адрес: 601508, г. Гусь-Хрустальный,
 пр. 50 лет Советской власти, д 16
 тел. +7 (49241) 2-33-34

e-mail: ttv@ges.vladimirenergo.ru, сайт:
www.vladimirenergo.ru

На 05.04.2018

№ ВМЭ/О/2051
 от _____

О направлении проекта
 договора на
 технологическое
 присоединение

Председателю
 СНТСН "Интеграл"
 Г. Т. Васильеву
 Тасинский Бор п., Гусь-Хрустальный р-н,
 Владимирская обл., 601555

Уважаемый Георгий Тимофеевич!

Направляю Вам подписанный со стороны ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проект договора в 2-х экземплярах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал "Владимирэнерго") объекта – жилой дом, расположенного по адресу: Владимирская обл, Гусь-Хрустальный р-н, Тасинский Бор п, с максимальной мощностью 232.1 кВт.

Прошу Вас в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения подписать и вернуть 1 экземпляр договора в наш адрес с приложением документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор.

В случае не направления подписанного проекта договора или мотивированного отказа от его подписания в срок 30 (тридцать) рабочих дней ранее поданная Вами заявка от 07.06.2018 № Ю05-06-18Г будет аннулирована, но не ранее срока, установленного «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 года №861).

Уведомляю Вас о возможности временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств в случае заключения направляемого договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергосистемы по постоянной схеме.

Довожу до Вашего сведения, что после выполнения мероприятий, предусмотренных техническими условиями для выполнения Заявителем, в ПО Гусевские электрические сети филиала "Владимирэнерго" (почтовый адрес: пр. 50 лет Советской власти, д 16, г. Гусь-Хрустальный, 601508) необходимо представить в письменном виде способом, подтверждающим получение (лично или через уполномоченного доверенностью представителя, или письмом), уведомление о выполнении ТУ (образец уведомления на сайте ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ссылка – <http://www.mrsk-cp.ru/?id=25127>) с приложением документов, предусмотренных «Правилами 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» Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 года №861).

Приложения:

1. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (объекта – садовые дома, водонепорная скважина расположенного по адресу: Владимирская обл, Гусь-Хрустальный р-н, Тасинский Бор п) - 2 экземпляра.

Начальник Управления
 технологического присоединения

Ляпунова А.С.

Шабалина Е.В.

Подписанный проект договора 2 экз. получил: _____ / _____ /
 _____ / « _____ » _____ 2018 года (должность) (ФИО)