

**(без договора не действительны)**

№ ТПр 659/19

компания» (АО «ДРСК»).

**Заявитель:** Шидогуб Оксана Юрьевна.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом с хоз.постройками ( в т.ч. стройплощадка).

**2.1. Наименование объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: жилой дом с хоз.постройками ( в т.ч. стройплощадка).**

**2.2. Место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** ЕАО, Смидовичский р-н, п. Николаевка, примерно в 760 метрах по направлению на запад от дома №14 по ул. Зеленая, кадастровый номер земельного участка 79:06:3200003:203.

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.**

**4. Категория надежности: 3.**

**5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.

**6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019 г.**

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей опоре проектируемой линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения 0,4 кВ, до границ участка Заявителя составляет 420 метров в городской местности.

**8. Основной источник питания:** ПС 35 кВ ДСК, ВЛ-6 кВ Ф-221, ТП-проектируемая, I секция шин Ф-проектируемый.

**9. Резервный источник питания: НЕТ.**

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Установка опоры в пролете 221-00/6 – 221-00/7. Место установки опоры определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Строительство линии электропередачи напряжением 6 кВ от проектируемой опоры, до проектируемой трансформаторной подстанции. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Строительство трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ. Место установки, тип, наполнение, комплектацию РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции и мощность силового трансформатора определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

10.4. Строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой трансформаторной подстанции до точки располагаемой у границ земельного участка



Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями.

10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети АО «ДРСК».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Монтаж захода линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства объекта Заявителя в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.2. Устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

11.4.1. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

-класс точности прибора учета активной энергии - не ниже 2,0.

11.4.2. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 °С до +55 °С.

11.4.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.5. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и составления «Акта о выполнении технических условий».

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

*Заместитель директора – главный инженер  
филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»*

 **В.М. Паршин**  
**06.05.2019**

*Резниченко А.В.*  
+7 (42622) 2-32-81, доб. 23-30  
reznichenko\_av2@eao.drsk.ru

АСУФХД