

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 25.07.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3342/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3342/17 дата регистрации ДОУ 24.07.2017

1. Заявитель: Косенкова Татьяна Георгиевна телефон: 8-909-806-13-07**2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ракитное, кв-л 73, кадастровый номер земельного участка 27:17:0334501:7****4. Заявленная мощность (кВт): 15****5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ****6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.****7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0****8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**Первая точка присоединения: ПС- Ракитное, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 1101, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 7.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО _____

9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»:
30 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м) _____.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

| № пп | Наименование работ и затрат, единица измерения | | Тип, параметры | Количество | | | | |
|-------------------------------|--|---|------------------|------------|------------|------------------|--------------|--|
| 1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ | | | | | | | | |
| 1.1. | Длина ЛЭП по трассе (м) | | ВЛ | 0 | | | | |
| | | | КЛ | | | | | |
| 1.2. | Установка опор (шт.) | <table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table> | | ж/б | деревянные | на ж/б приставке | одноточечная | |
| | | | | ж/б | | | | |
| | | | деревянные | | | | | |
| | | | на ж/б приставке | | | | | |
| одноточечная с 1 укосом | | | | | | | | |
| | | одноточечная с 2 укосами | | | | | | |
| | | 1 укос | | 1 | | | | |
| 1.3. | Подвеска провода по трассе, в три провода (м) | | | 5 | | | | |
| 1.4. | Установка разъединителей (1 компл.) | | | | | | | |
| 1.5. | Установка реклоузера (1 компл.) | | | | | | | |
| 1.6. | Муфта для КЛ (шт.) | | | | | | | |
| 1.7. | Установка разрядников (ОПН) (шт.) | | | | | | | |
| 2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ | | | | | | | | |
| 2.1. | Длина ЛЭП, по трассе (м) | | ВЛ | 120 м | | | | |

| № пп | Наименование работ и затрат, единица | | Тип, параметры | Колич |
|---|--|---|---------------------------|-------|
| | | | КЛ | |
| 2.2. | Установка опор (шт.) | <div><div>✓ ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div> | одностоечная | 1-5 |
| | | | одностоечная с 1 уклоном | 1-5 |
| | | | одностоечная с 2 уклонами | 1-5 |
| | | | 1 укос | |
| 2.3. | Подвеска провода по трассе ВЛ (м) | кол. проводов ВЛ | СИП 4x50 | 120м |
| | | 2 провода | | |
| | | 4 провода | | |
| 2.4. | Муфта для КЛ (шт.) | | | |
| 2.5. | Устройство ответвления к зданию (шт.) | | в 2 провода | |
| | | | в 4 провода | |
| 3. Установка ТП | | | | |
| 3.1. | Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.) | | | |
| 3.2. | Установка силового трансформатора в ТП | | | |
| 4. Установка дополнительного оборудования | | | | |
| 4.1. | Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.) | | | |
| | | | | |
| 5. Демонтажные работы | | | | |
| 5.1. | Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.) | <div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div> | одностоечная | |
| | | | одностоечная с 1 уклоном | |
| | | | одностоечная с 2 уклонами | |
| | | | 1 укос | |
| 5.2. | Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) | <div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div> | одностоечная | |
| | | | одностоечная с 1 уклоном | |
| | | | одностоечная с 2 уклонами | |
| | | | 1 укос | |
| 5.3. | Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов) | | | |
| 5.4. | Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов) | | | |
| 5.5. | Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП) | | | |
| 5.6. | Демонтаж силового трансформатора в ТП | | | |
| 5.7. | Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.) | | | |
| 5.8. | Демонтаж ответвления к зданию (шт.) | | в 2 провода | |
| | | | в 4 провода | |
| 6. Работы на ПС 35-110 кВ | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: Схема прилагается

Должность

« 26 » 07 2017г.

Подпись

ФИО

