

Алтабаева Наталья Александровна

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 546/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 546/19 дата регистрации ДОУ 25.02.2019

1. Заявитель: Ахмедханов Магир Сейфеддин-оглы телефон: 8-964-233-08-22

2. Наименование объекта: коровник

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, с. Марусино, 250 м на юго-восток от д. № 20, ул. Школьная, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010704:666

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- Петровичи, №ф. 6(10) кВ « 7 », ТП № новая, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 40 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 2.

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»: 460 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 КЛ | 480 м |
| 1.2. | Установка опор (шт.) | одностоечная оп. 1,3,5,6,7 | 5 |
| | | одностоечная с 1 укосом оп.2,4,8 | 3 |
| | | одностоечная с 2 укосами | |
| | | 1 укос к сущ. опоре 109/16/10 | |
| 1.3. | Подвеска провода по трассе, в три провода (м) | Монтаж СИП 1х50 от оп. 109/16/10 до оп. 109/16/10/8 | 502 м |
| 1.4. | Установка разъединителей (1 компл.) | оп. 109/16/10/8 | 1 |
| 1.5. | Установка реклоузера (1 компл.) | | |
| 1.6. | Муфта для КЛ (шт.) | | |
| 1.7. | Установка разрядников (ОПН) (шт.) | | 3 |
| 2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ | | | |
| 2.1. | Длина ЛЭП, по трассе (м) | ВЛ КЛ | 80 м |
| 2.2. | 2 ж/б | одностоечная оп. 1 | 1 |
| | | одностоечная с 1 укосом оп.2 | 1 |

| № пп | Наименование работ и затрат, единица измерения | | Тип, параметры | | Количе | | | | | | |
|---|--|--|--------------------------|------------|-----------|-----------------|--------------------------|------------------|--------------------------------------|--|------|
| | Установка опор (шт.) | <table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table> | | деревянные | | н ж/б приставке | одноточечная с 2 укосами | | | | |
| | деревянные | | | | | | | | | | |
| | н ж/б приставке | | | | | | | | | | |
| | | | 1 укос | | | | | | | | |
| 2.3. | Подвеска провода по трассе ВЛ (м) | <table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table> | кол. проводов ВЛ | | 2 провода | | 4 провода | | Монтаж СИП 4х25 от РУ 0,4 кВ до оп.2 | | 83 м |
| кол. проводов ВЛ | | | | | | | | | | | |
| 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.) | | СТП (МТП) 40 кВа | | 1 | | | | | | |
| 3.2. | Установка силового трансформатора в ТП | | ТМГ 40 кВа | | 1 | | | | | | |
| 4. Установка дополнительного оборудования | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.) | | ВА 51-35 63 А | | 1 | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| 5. Демонтажные работы | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.) | <table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><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 | | | | | | | | |
| 5.2. | Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) | <table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><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 | | | | | | | | |
| 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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»): | |
| Высота приемной траверсы | |
| Высота трубостойки | |
| Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем | |
| Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м | |

12. Примечания: В связи с большой протяженностью строительства фидера 0,4 кВ и заведомо невозможностью подать заявителю требуемое напряжение, требуется строительство ВЛ-10 кВ и новой трансформаторной подстанции. На схеме показана оптимальное расположение ВЛ 10 кВ (вдоль дороги). Требуется очистка трассы ВЛ в количестве 0,3га.

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

Начальник ЛРЭС

Должность

« 06 » 03 2019 г.

Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО