**Акт обследования № ТПр 2825/19**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2825/19 дата регистрации ДОУ 17.09.2019

**1. Заявитель: Дунисов Яков Яковлевич** **телефон:** **914-202-34-19**

**2. Наименование объекта: жилой дом**

**Фактический объект: *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, рп. Переяславка, ул. Чапаева, д. 23, кв. 1**

**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**-\_\_Переяславка\_,** №ф. 6(10) кВ **«\_\_ \_\_»,** ТП № \_676\_\_, наименование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, **\_\_3\_\_ \_\_\_**

№ опоры \_8/1 (новая)\_\_\_\_\_\_\_.

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»*:*** 40\_\_\_\_ **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 |  | |
| 1.2. | |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   Установка опор  (шт.) | | | | одностоечная |  | |
| одностоечная с 1 укосом |  | |
| одностоечная с 2 укосами |  | |
| 1 укос |  | |
| 1.3. | Подвеска провода по трассе, в три провода (м) | | | |  |  | |
| 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 | **454** | |
| КЛ |  | |
| 2.2. | |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | н ж/б приставке |   Установка опор (шт.) | | | | Одностоечная оп№2-7,9,8/1,8/2 | 9 | |
| одностоечная с 1 укосом оп№1,8 | 2 | |
| одностоечная с 2 укосами |  | |
| 1 укос к оп №8/3 | 1 | |
| 2.3. | Подвеска провода по трассе ВЛ (м) | | кол. проводов ВЛ | | Монтаж СИП 4\*50 от РУ 0,4 кВ ТП до оп № 10  Монтаж СИП от ТП до оп 2 ф. 2  Монтаж СИП 4\*35 от оп№ 8 до оп№ 8/3 | 339  30  115 | |
|  | 2 провода |
|  | 4 провода |
| 2.4. | Муфта для КЛ (шт.) | | | |  |  | |
| 2.5. | Устройство ответвления к зданию  (шт.) | | | | в 2 провода переподключение 1 ввод СИП 2\*16 | 15 шт-15м | |
| в 4 провода переподключение СИП 4\*16 | 1 шт -15м | |
| **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   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | | 7 | деревянные | | 4 | на ж/б приставке |   ВЛ 10 кВ (шт.) | | | Одностоечная оп №2-9,8/1,8/2 | | 10 |
| одностоечная с 1 укосом оп№1 | | 1 |
| одностоечная с 2 укосами | |  |
| 1 укос | |  |
| 5.2. | | Демонтаж опор   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   ВЛ 0,4 кВ (шт.) | | | одностоечная | |  |
| одностоечная с 1 укосом | |  |
| одностоечная с 2 укосами | |  |
| 1 укос | |  |
| 5.3. | | Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов) | | | Демонтаж провода А-25 от оп №1 до оп№10 (4 провода)  Демонтаж провода в пролете оп №8-8/3 (2 провода) | | 1350  230 |
| 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:** \_\_\_Нет возможности подключить заявителя к сети 380В из-за отсутствия 2-х фазных проводов. Хотя ВЛ 0,4 кВ ф-3 в начале имеет 4-х проводное исполнение, выполнена на деревянных опорах без ж/б приставок. Провод А-25 имеет множественные скрутки, у опор сгнили макушки и имеется отслоение древесины по всей поверхности. При подвеске СИП огромная вероятность подения опор из-за тяжести СИПа в одну сторону. Имелись жалобы потребителей на качество эл. Энергии. Кроме этого от данной линии подключена соц. Защита района имени Лазо. Также требуется обрезка крон деревьев.

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Должность Подпись ФИО

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.