

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 24.06.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 1887/19**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1887/19 дата регистрации ДОУ 21.06.2019

**1. Заявитель:** Полещук Анна Александровна телефон: 914-776-70-71**2. Наименование объекта:** приют временного содержания животных**Фактический объект:** \_\_\_\_\_**3. Адрес объекта:** Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Почтовый адрес ориентира: Хабаровский край, р-н Хабаровский, в 1574 м по направлению на юг от жилого дома № 6 по ул. Новоселов в с. Виноградовка, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:3384**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- Плесеньга, №ф. 6(10) кВ « 1А », ТП № 1427,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 480 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 3.

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»:** 185 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	однолесточная однолесточная с 1 укосом однолесточная 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.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	240
2.2.	ж/б	однолесточная однолесточная с 1 укосом	4шт 1шт

№ 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	одностоечная с 2 укосами	2шт		
	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		сум 4х50	240м
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.)									
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		63кВА	1шт						
4. Установка дополнительного оборудования										
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		Р9,04	1шт						
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	одностоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом							
			одностоечная 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	одностоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			одностоечная с 1 укосом							
			одностоечная 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		40кВА	1шт						
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		Р9,04							
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:**

к ТП возможно 2 заявителя по 15 кВт

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

инженер  
подпись

Подпись

Подпись  
ФИО

Должность

« 24 » 06 2015 г.



