

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

Дата 31.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 1318/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1318/17 дата регистрации ДОУ 29.03.2017

1. Заявитель: Казанцева Елена Павловна телефон: 8-962-673-07-23

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Зубровое", в р-не с. Корсаково-2, кадастровый номер земельного участка 27:17:0606501:2

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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-д.ф. Мосейко, №ф. 6(10) кВ «1А», ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_№ опоры 55.

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»:

1080 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	930м.
1.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная	15шт.
		одноствоечная с 1 укосом	4шт.
		одноствоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3х50	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1шт.
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	400м.

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div><input checked="" type="checkbox"/></div> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная		8 шт.
			однотоечная с 1 укосом		2 шт.
			однотоечная с 2 укосами		1 шт.
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4x50		
		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.)			МТП	1 шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				1 СТО-ВЛ
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			ВА-100А	2 шт.
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная		
			однотоечная с 1 укосом		
			однотоечная с 2 укосами		
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	однотоечная		
			однотоечная с 1 укосом		
			однотоечная 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: Необходимо проанализировать ср. вв ВЛ-ВЛВ  
ВЛ 0,4 кВ и ТП.

Инициалы

Должность

« 06 » 04 2017 г.

Подпись

Степанов С.И.

ФИО