

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

Дата 07.04.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 1473/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1473/17 дата регистрации ДОУ 06.04.2017

1. Заявитель: Королькова Ирина Анатольевна телефон: 8-914-196-01-57

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, ст "Южный", уч. № 73, в р-не 19 км Владивостокского шоссе, кадастровый номер земельного участка 27:17:0615401:49

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-Медвежий, №ф. 6(10) кВ «22», ТП № 1082, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 4№ опоры 7/34/3

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»: 250 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	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная 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>			



№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	280 м.
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	6 шт.
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	1 шт.
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	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	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: к. Схема и расстановка.

Должность

« 33 » 04 2017 г.

Подпись

ФИО



