

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 02.02.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 482/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 482/17 дата регистрации ДОУ 01.02.2017

1. Заявитель: Сандаков Валерий Ефимович телефон: 8-914-184-75-07

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Фронтовик", в р-не малого аэропорта, уч.207, кадастровый номер земельного участка 27:17:322902:39

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- ГВР, №ф. 6(10) кВ « 20 », ТП № 1344, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 10.

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»: 170 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	2
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	
		одноточечная	
		одноточечная с 1 укосом	
		одноточечная с 2 укосами	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	1 укос	
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	240м

№ пп		Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
				КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/>	ж/б	однотростечная		4шт
			деревянные	однотростечная с 1 укосом		3шт
			на ж/б приставке	однотростечная с 2 укосами		
				1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3х50+1х70		240м.
			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.)					2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП					2
4. Установка дополнительного оборудования						
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)					2
5. Демонтажные работы						
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	однотростечная		2
			деревянные	однотростечная с 1 укосом		
			на ж/б приставке	однотростечная с 2 укосами		
				1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотростечная		2
			деревянные	однотростечная с 1 укосом		
			на ж/б приставке	однотростечная с 2 укосами		
				1 укос		
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)					2
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						
						2

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

12. Примечания: Схема прилагается.

Требуется. Сила Дервеев. Зуб  
Мешает. Абонентская линия

Должность  
«03» 02 2017г.

Подпись

ФИО



