

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

Дата 05.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4544/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4544/17 дата регистрации ДОУ 04.10.2017

1. Заявитель: Нартова Елена Геннадьевна телефон: 8-914-772-62-72, доб. 25-62-72

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, С/Т "Иволга", в районе с. Рошино, кадастровый номер земельного участка 27:17:606601:0009

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-Иволга, №ф. 6(10) кВ «2», ТП № 1320,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1№ опоры 13.

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»: 60 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.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом 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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	80 м.
2.2.	ж/б деревянные	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами	1 шт. 1 шт.

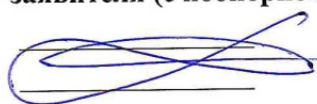
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	<div><div></div>н ж/б приставке</div>	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div>кол. проводов ВЛ</div> <div><div></div>2 провода</div> <div><div></div>4 провода</div>	сип 4х50	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>		
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 ВЛ 10 кВ (шт.)	<div><div></div>ж/б</div> <div><div></div>деревянные</div> <div><div></div>на ж/б приставке</div>	<div>одноточечная</div> <div>одноточечная с 1 укосом</div> <div>одноточечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div></div>ж/б</div> <div><div></div>деревянные</div> <div><div></div>на ж/б приставке</div>	<div>одноточечная</div> <div>одноточечная с 1 укосом</div> <div>одноточечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
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.)		<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
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 схеме прилагаются

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

Начальник КОРЭ
Должность
« 09 » 10 2017г.


Подпись

Чаринков В.В.
ФИО

