

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

Дата 16.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 1102/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1102/17 дата регистрации ДОУ 16.03.2017

**1. Заявитель: Лученко Вячеслав Викторович телефон: +7 (914) 541-6731****2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** \_\_\_\_\_**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ракитное, в 930 м на юго-запад от дома № 25 по ул. Центральная, кадастровый номер земельного участка 27:17:0334501:137****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- Ракитное, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 1102, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 7.

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»:**  
320 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.)	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.)		
<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 КЛ	460 м.
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <div>✓ ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div> </div>	<div>30 шт.</div> <div>1 шт.</div> <div>1 шт.</div>
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div>	СИП 4x50
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отвлечения к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
<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.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </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 отвлечения к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: к схеме прилагаются

Должность

« 27 » 03 2017 г.

Подпись

ФИО



