

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

Дата 11.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 3561/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3561/18 дата регистрации ДОУ 10.09.2018

1. Заявитель: Ванакова Юлия Константиновна телефон: 60-22-75

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, с/т "Родники", уч. 207, кадастровый номер земельного участка 27:23:010208:002

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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- Р, №ф. 6(10) кВ « 16 », ТП № 2009,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1  
№ опоры 24.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»: 40 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

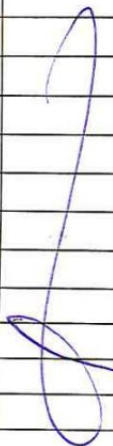
Наименование собственника \_\_\_\_\_;

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	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная 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>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	80м
2.2.	ж/б	одностоечная	15
		одностоечная с 1 укосом	25
		одностоечная с 2 укосами	

№ 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>	сум 2 3х35+1х57,6	80м
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				

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
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:** \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

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

Должность \_\_\_\_\_ Подпись \_\_\_\_\_ ФИО \_\_\_\_\_  
 « 12 » 09 2018 г.



