

**Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Комсомольского РЭС Царева М.В.**

Дата 20.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 26.10.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4843/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4843/17 дата регистрации ДОУ 20.10.2017

1. Заявитель: Криволуцкая Вера Дмитриевна телефон: +7 (4217) 54-68-18, 8-924-219-78-67

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул. Вознесенская, участок 199, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:1082

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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-Пивань, №ф. 6(10) кВ « 8 », ТП № ЦРП-10 Ф-10 кВ № 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1-03/4.

Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 1-03-01/1 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП-600

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»:

35 метров.

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

Наименование собственника СНТ ЭТУ связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22 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)	ВЛЗ	10
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	1
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	10
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз-10/400 1 УХЛ	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПНн-10	3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛИ	35

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич				
				КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>x</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	x	ж/б	деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	1
			x	ж/б					
			деревянные						
				на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом									
однотоечная с 2 укосами									
1 укос									
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	<u>СИП 2 3x50+1x50</u>	38					
		2 провода							
		x 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.)			Замена на МТП-630/10/0,4	1				
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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>x</td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	x	на ж/б приставке	однотоечная	1
				ж/б					
			деревянные						
			x	на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом									
однотоечная с 2 укосами									
1 укос									
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б					
			деревянные						
				на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом									
однотоечная с 2 укосами									
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			Демонтаж КТП-250/10/0,4	1				
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									

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

12. Примечания: _____

Главный инженер
Комсомольского РЭС

Должность

« 23 » октября 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В.
ФИО

