

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

Дата 02.05.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 10.05.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1933/17 дата регистрации ДОУ 02.05.2017

1. Заявитель: Белозерова-Стальберг Татьяна Геннадьевна телефон: 8-984-176-08-34

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул.Садовая, участок 50, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:488

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-Пивань, №ф. 6(10) кВ « 8 », ТП № ЦРП-10 Ф-10 кВ № 9, наименование Новая МТП ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры

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

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 2-00/3 предполагаемой к строительству ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от предполагаемой к строительству МТП-10/0,4/630.

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»: 325 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	1200						
			КЛ							
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>х</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	х	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная	10
			х	ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом	8									
одностоечная с 2 укосами	1									
			1 укос							
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1х50	1240						
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНДз-10/400 УХЛ1 (опора № 9-02/4)	1						
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)									
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)									
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		ОПНн-10 (опора № 9-02/4)	3						
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										

2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛИ	70
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	x ж/б	одностоечная	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 3х70+1х70	82
		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.)		МТП-10/0,4/630	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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная 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			
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				

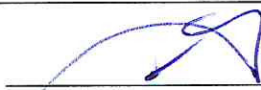
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: _____

Главный инженер
Комсомольского РЭС

Должность

« 12 » мая 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В.
ФИО

