

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

Дата 30.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.11.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4963/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4963/17 дата регистрации ДОУ 30.10.2017

1. Заявитель: Челнокова Татьяна Витальевна телефон: 8-909-865-43-20

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, п.Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул.Геологов, уч. 38

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 Новая МТП ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры

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

Предполагаемая точка БПиЭО Опора предполагаемой к строительству ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от предполагаемой к строительству МТП-400/10/0,4.

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»: 420 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.)	одностоечная	10
		одностоечная с 1 уклоном	8
		одностоечная с 2 уклонами	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	545

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	x	ж/б	одностоечная	9
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3x70+1x70	560
			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-400/10/0,4	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.)		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: _____

Начальник
Комсомольского РЭС

Должность

« 31 » октября 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В..

ФИО

