

Начальнику СПРиТП

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.
 Дата 04.07.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)
 Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2383/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2383/16 дата регистрации ДОУ 04.07.2016
 телефон: 8-909-825-55-44

1. Заявитель: Ушакова Галина Лукинична

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Бычиха, в 175 м на северо-запад от дома №10 по ул.Новая, кадастровый номер земельного участка 27:17:0600502:425

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 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- Бычиха, №ф. 6(10) кВ « 11 », ТП № 405, наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, У

№ опоры _____

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»: 2260 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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	2220

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	✓ ж/б	однотоечная СВ105	4 шт.	
		деревянные	однотоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами		
		1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х50		
	2 провода				
	4 провода				
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		в 2 провода		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		в 4 провода		
3. Установка ТП					
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)				7
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП				
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-100А	1 шт.	
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная		
		деревянные	однотоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами		
		1 укос			
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная		
		деревянные	однотоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	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				
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: Схема прилагаеся.

Должность

« 33 » 07

2016 г.

Подпись

ФИО

Смирнов С.В.

