

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 18.04.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1664/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1664/17 дата регистрации ДОУ 18.04.2017

1. Заявитель: Беленков Олег Игнатьевич телефон: 8-914-195-67-81**2. Наименование объекта: дачный дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, ст "Уссуриец", уч.91****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- Хабаровский, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № 4В4, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3№ опоры 2/30.

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
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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 КЛ	40 м.

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ж/б </div> <div> <input type="checkbox"/> деревянные </div> <div> <input type="checkbox"/> на ж/б приставке </div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	2шт.
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div> <div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div> </div> <div>СИП 4х20</div>	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отвления 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>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </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 отвления к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

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

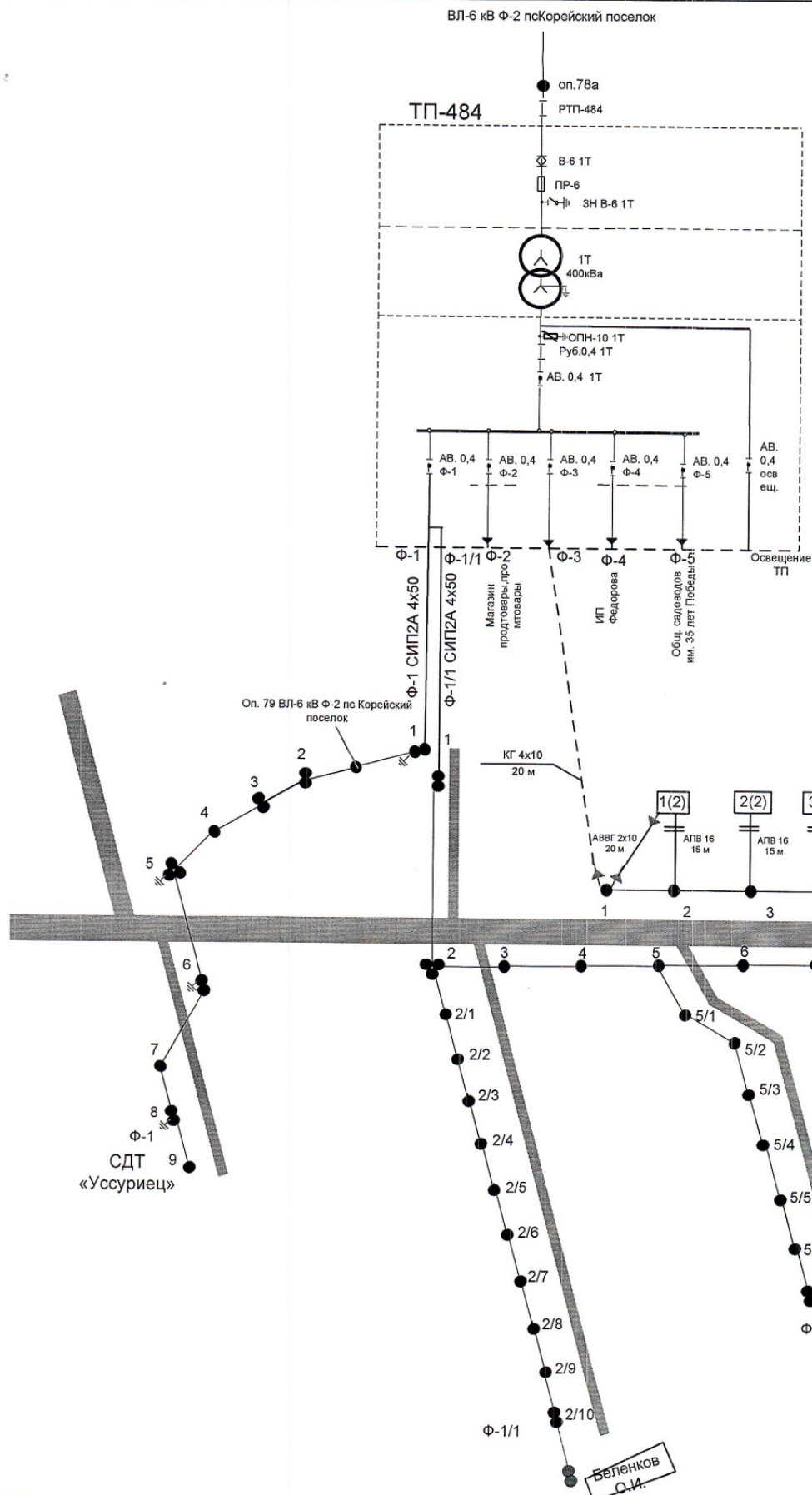
12. Примечания: и.Соединя при монтаже.

Должность

« 25 » 04 2017 г.

Подпись

ФИО



Ф-1 СИП2А 4х50
0,271

Ф-1/1 СИП2А 4х50
0,916

Ф-3 А-25
0,12

Схема пересмотрена (должность, Ф.И.О.)	дата	под- пись	ЦЭС	Южный РЭС	Краснореченский			
					участок			
			Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ ТП № 484					
			Утверждаю	Начальник РЭС	В.В. Чернышов		Нас.пункт Рощино	Инв № Карточки основных фондов
			Составил	Техник РЭС	О.И. Панченко			
			Проверил	Гл.инженер РЭС	А.В. Киреев			
			Схема составлена			07.02.17		