

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 06.04.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1436/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1436/17 дата регистрации ДОУ 05.04.2017

1. Заявитель: Кузнецова Светлана Федоровна телефон: 8-914-776-70-17

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Сергеевка, ул. Строителей, уч. 3, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302509:114

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- «Сергеевка», №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № 2263, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 2№ опоры 8/4.

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»: 30 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:

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	2						
			КЛ							
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>			ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная
					ж/б					
					деревянные					
					на ж/б приставке					
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	40						

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div><input checked="" type="checkbox"/></div> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одностоечная	1 шт	
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сеп 4 x 50	40м	
		2 провода			
		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.)				
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><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одностоечная		
			одностоечная с 1 укосом		
			одностоечная с 2 укосами		
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><input type="checkbox"/> ж/б</div> <div><input type="checkbox"/> деревянные</div> <div><input type="checkbox"/> на ж/б приставке</div>	одностоечная		
			одностоечная с 1 укосом		
			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: Схема прилагается

Должность

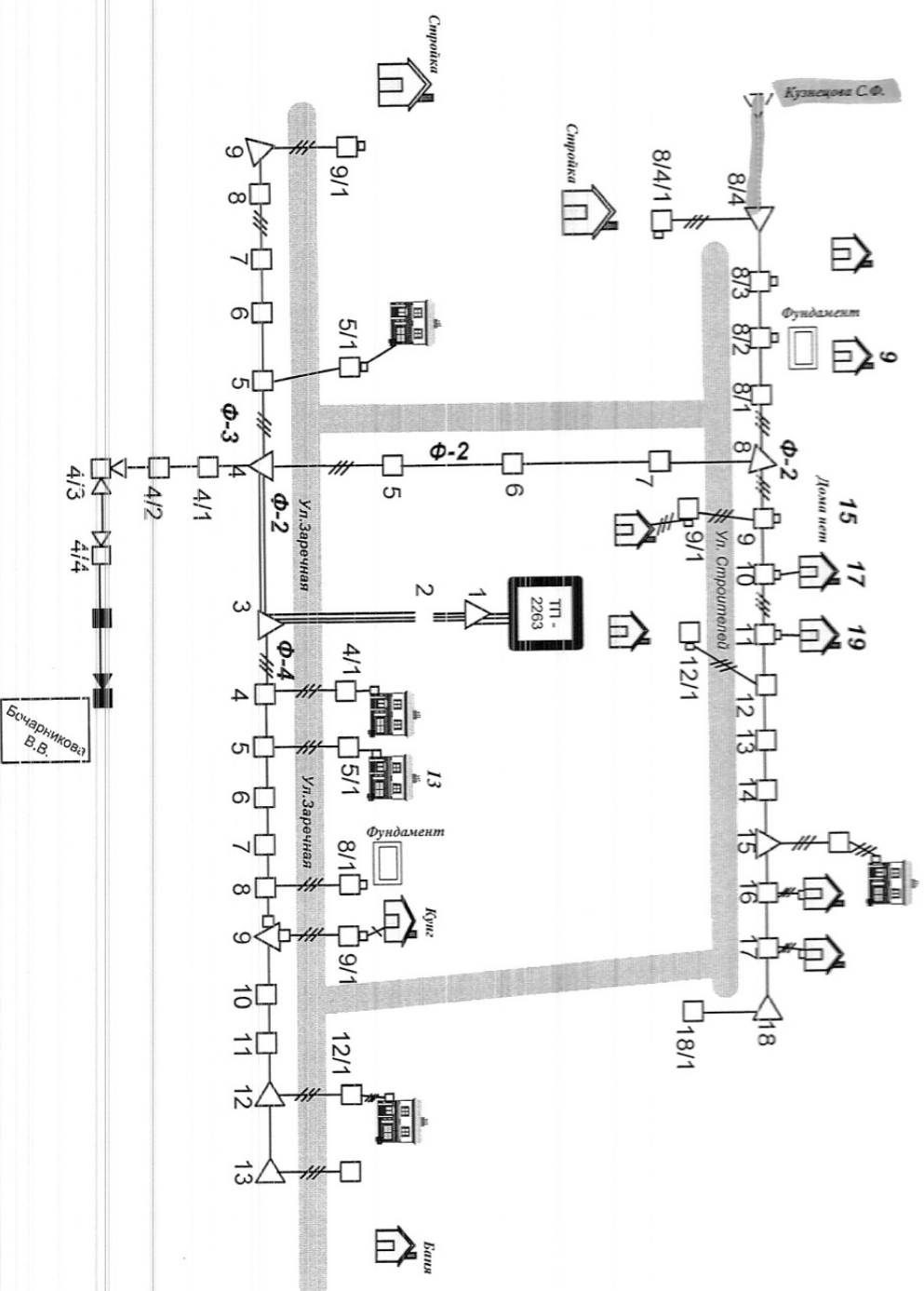
« 11 » 04 2017 г.

Подпись

ФИО

Абраменко Д.И.

Ф-2-ул. Строителей
Ф-3-ул. Заречная начало
Ф-4-ул. Заречная конец

[illegible]