

Алтабаева Наталья Александровна

Начальнику СПРиТП

от начальник сетевого района I гр. Хабаровский Северный РЭС Кадачагина А.С.

Дата 20.02.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 483/19

Регистрационный номер ДООУ ТПр 483/19 дата регистрации ДООУ 19.02.2019

1. Заявитель: Сергеев Василий Васильевич телефон: +7 (924) 215-0567

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Матвеевка, в 1170 м на запад от дома по ул.Зеленой, 17

4. Заявленная мощность (кВт): 14

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- ГБЗ, №ф. 6(10) кВ « 20 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры 29/4.

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»: 500 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника ХГЭ;

Класс напряжения (кВ) \_\_\_\_\_;

Расстояние (м) 900 м

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	<u>1650</u>
		КЛ	.
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	<u>28,5</u>
		одностоечная с 1 укосом	<u>6,5</u>
		одностоечная с 2 укосами	<u>3,5</u>
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>сип 37х50</u>	<u>2,5</u>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	<u>30 м</u>
		КЛ	
2.2.		одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	<u>1,5</u>
		одностоечная с 2 укосами	



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	н ж/б приставке	1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	сум 23х50+1х546 (550м) 30м
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отведения к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	МТН	1-5
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	25 кВА	1-5
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	✓ ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)	(550м) сум 23х50+1х546	15м
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 отведения к зданию (шт.)	в 2 провода в 4 провода	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания: Требуется проектирование!  
Прилагается 2 схемы 2 варианта.

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

М.А. ХСРХ

Должность  
« 27 » 02 2019 г.

Подпись

Д.А. ХСРХ  
ФИО







