

Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Киреева А.В.

Дата 22.03.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

Акт обследования № ТПр 820/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 820/19 дата регистрации ДОУ 21.03.2019

1. Заявитель: Азарова Евгения Петровна телефон: 914-203-94-04

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ракитное, квартал Светлый, уч. 58

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-Ракитное, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № \_\_\_\_\_,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ 1

№ опоры \_\_\_\_\_ 3/7 \_\_\_\_\_.

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»: \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	40м.
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	1шт. 1шт. 40м. 1шт.
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3х50	1шт.
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 КЛ	25м.
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	1шт.   



№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 3х50+1х54,6	50м.
		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.)		МТП	1шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			250кВа
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-250А	1шт.
			ВА-160А	2шт.
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):**

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:** Все необходимые документы – акт замеров в ТП-1078, коллективная жалоба, фотографии и схема смотри в заявке ТПр-379/19.

*При проектировании ВЛ 10 кВ имеет воздушный переход через автодорогу и две ВЛ-10кВ с присоединением к ним. Владелец трансформаторов.*

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

Главный инженер ХЮРЭС

Инженер по ТП

Должность

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Подпись

Киреев А.В.

Ершов Е.И.

ФИО







Приложение К  
(рекомендуемое)СП У 7С  
РЭС ХЛОП 7СДата замера 28.12.18  
Время замера 05-07Ведомость замера нагрузок и напряжений ТП- 1078 и ВЛ - 0,4 кВМесто нахождения \_\_\_\_\_  
(населенный пункт, и т.п.)

Паспортные данные			Данные замеров								
РУ - кВ	S тр-ра кВА	Ток ном. А	Ток ном., А			Фазное напряжение, В			Линейное напряжение, В		
			ф - А	ф - В	ф - С	А - 0	В - 0	С - 0	А - В	В - С	С - А
Ввод 1Т	<u>400</u>	<u>578</u>	<u>501</u>	<u>640</u>	<u>580</u>	<u>221</u>	<u>215</u>	<u>218</u>	<u>377</u>	<u>375</u>	<u>379</u>
Ввод 2Т	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ЛЭП -0,4 кВ :	Основной потребитель	Ток ном., А	ф - А	ф - В	ф - С	Длина, м	Напряжение Ф-0, (В) макс. удален. потре- бителя				
ф - 1	<u>частный сектор</u>	<u>200</u>	<u>93</u>	<u>75</u>	<u>68</u>						
ф - 2	<u>частный сектор</u>	<u>250</u>	<u>190</u>	<u>209</u>	<u>154</u>						
ф - 3	<u>частный сектор</u>	<u>400</u>	<u>218</u>	<u>356</u>	<u>358</u>						
ф - 4	<u>частный сектор</u>	<u>250</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>						
ф - 5	<u>частный сектор</u>	<u>250</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>						

Замер произвел: М. Магстер СВБ  
должность  
роспись28.12.18 Ахундов Р.Х.  
дата