

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

Дата 13.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

Акт обследования № ТПр 3230/18

06.09.

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3230/18 дата регистрации ДОУ 16.08.2018

1. Заявитель: Соврасова Наталья Вячеславовна телефон: +7 (962) 226-66-70

2. Наименование объекта: дачный дом (контейнер)

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка, Некрасовка с, сдт "Дальневосточное", кадастровый номер земельного участка 27:17:0328603:151

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- Броуновский II, №ф. 6(10) кВ « 19 », ТП № 1036,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 2№ опоры 2/4.

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»: 143 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	2
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная	
		деревянные	одноточечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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	160 м
			КЛ	
2.2.		ж/б	одноточечная	3
			одноточечная с 1 укосом	1

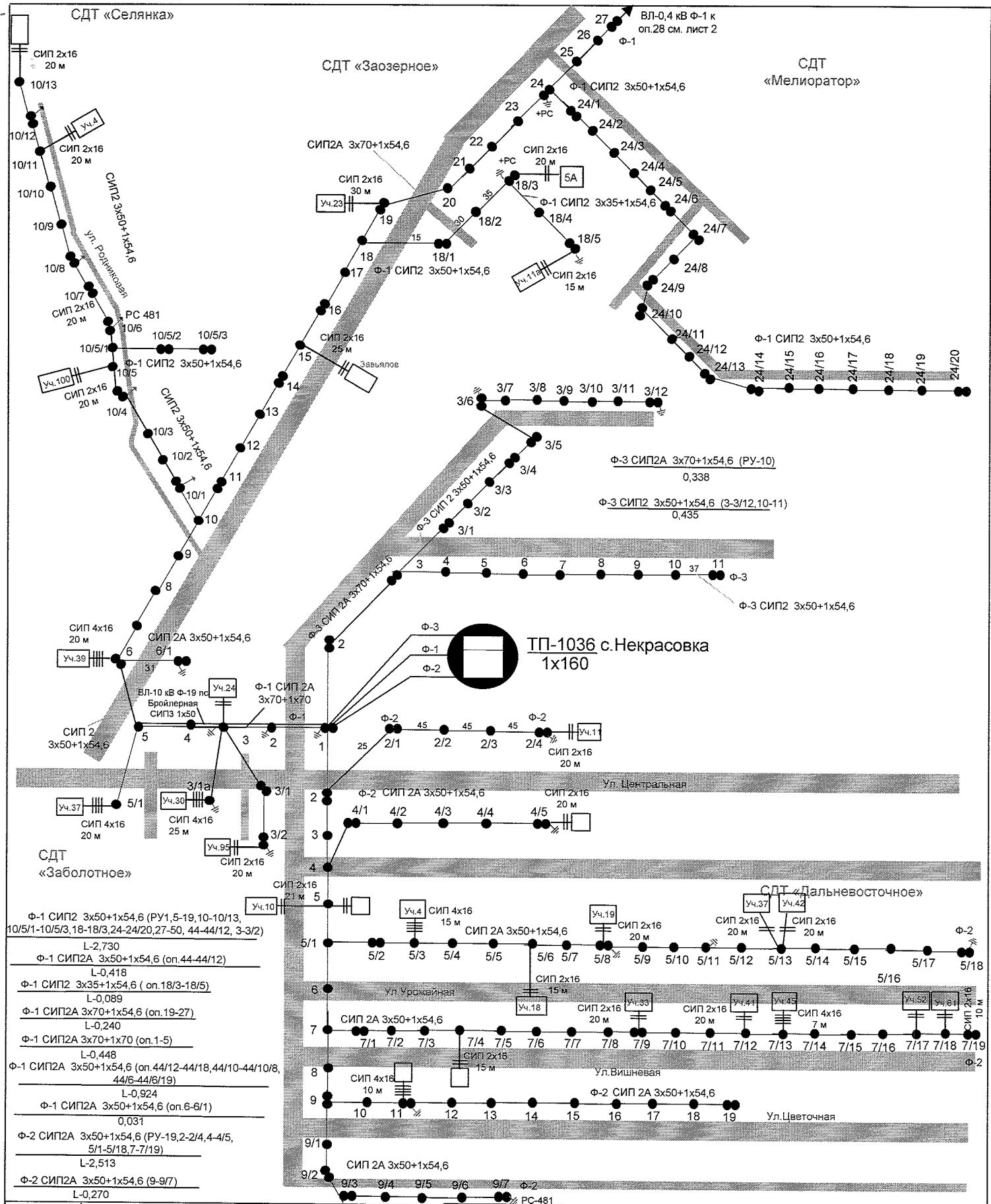
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
			н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СН 2А 4x50	1672 м
		2 провода			
		4 провода			
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	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					

<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: Абонентских сетей нет.  
Председатель нет.  
По п. 3. не пошло.

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

<u>Инженер СРП</u>	<u>Бас</u>	<u>Басе А.Р.</u>
Должность	Подпись	ФИО
« 14 » 09 2018 г.		



Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменение	Ссылка на документ, являющийся основанием для внесения изменения	АО «ДРСК»				Поопорная схема			
				Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок	
				Утвердил	Гл. инженер СП «ЦЭС»	Дмитриев Д.О.					
				Согласовано	Начальник ПТС СП «ЦЭС»	Сульженико М.Л.					
				Проверил	И.о. начальника ХЮРЭС	Киреев А.В.					
				Выполнил	Техник ХЮРЭС	Паченко О.И.	10.09.18				