

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 27.07.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2873/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2873/18 дата регистрации ДОУ 27.07.2018

1. Заявитель: Краевое государственное казенное учреждение "Служба заказчика Министерства строительства Хабаровского края" телефон: (4212) 56-10-76

2. Наименование объекта: Амбулатория на 50 посещений в смену в с. Виноградовка Хабаровского муниципального района

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Виноградовка, ул. Юбилейная, прилегает с восточной стороны к участку с кадастровым номером 27:17:0300201:224, кадастровый номер земельного участка 27:17:0300201:989

4. Заявленная мощность (кВт): 110

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-Виноградовка, №ф. 6(10) кВ «1А», ТП № _____, наименование _____, № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 43. см РД-0,4 кВ. ПН-2115

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»: 25 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	<u>2650</u>	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	<u>22</u>	
		деревянные	<u>12</u>	
		на ж/б приставке	<u>6</u>	
		1 укос	<u>3</u>	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	<u>2 шт (РАИД)</u>	<u>1 шт РАК</u>	<u>3 шт</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	
		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			

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: *Дефекты на ЛЭП, ТП-2115 на вышке построено ВЛ 10 кВ. Выполнить разрез на оп. 63 Ф-11 ПС, Рефератив*

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

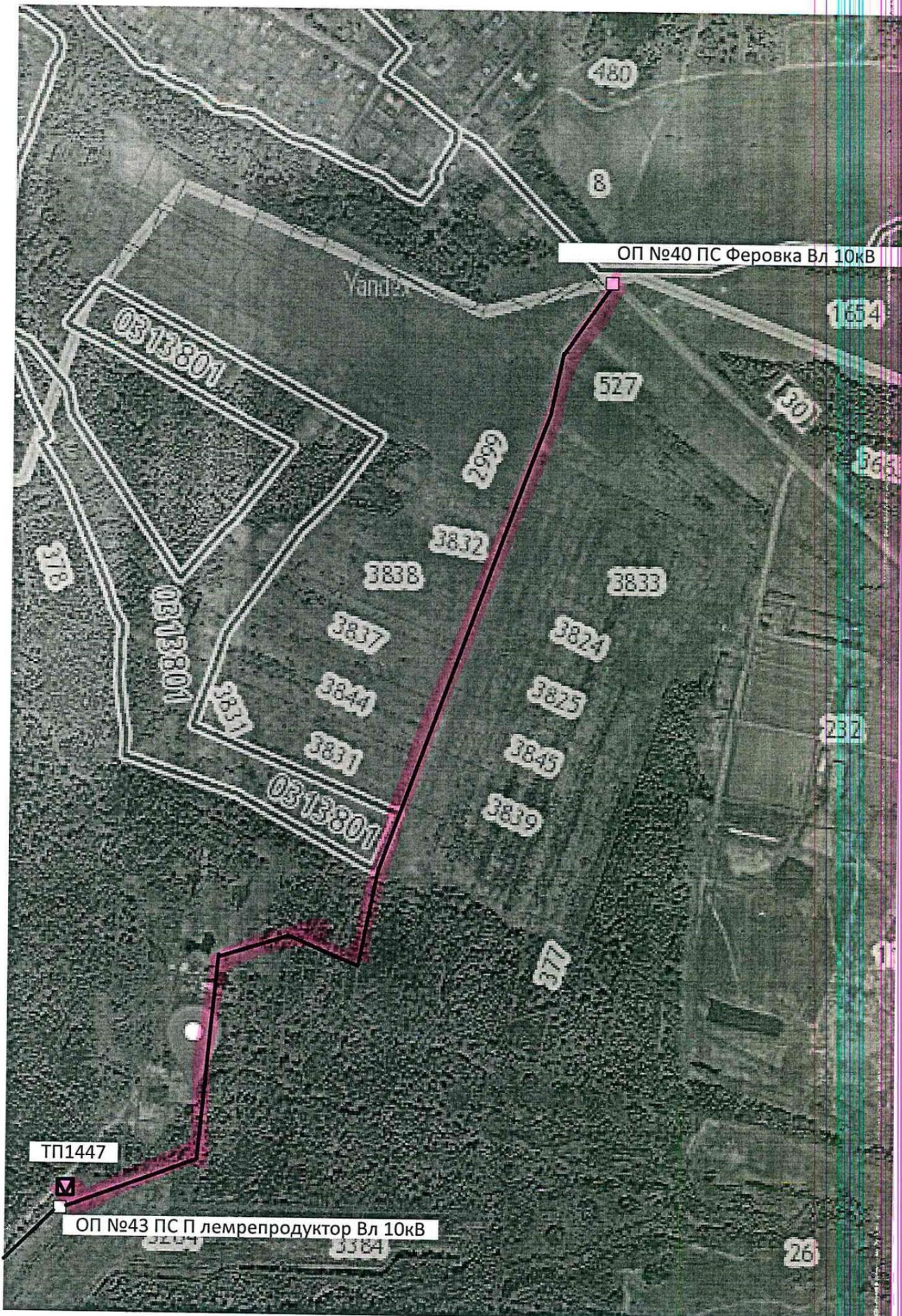
Должность

Подпись

08.08.2018г.



ФИО



ОП №40 ПС Феровка Вл 10кВ

ТП1447

ОП №43 ПС П лемрепродуктор Вл 10кВ

