

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

Дата 30.11.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4421/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4421/18 дата регистрации ДОУ 28.11.2018

1. Заявитель: Ли Александр Аркадьевич телефон: (4212)69-83-30

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Краснореченское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:6760

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- Краснореченск, №ф. 6(10) кВ « 17 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 16.

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»: 2600 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	3650 м.	
		КЛ		
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	30
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	7
			одностоечная с 2 укосами	2
			на ж/б приставке	1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ 1x50 (Заход в ТП-8м) 11451 м.		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РМД-10 2 шт.		
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	233	
		КЛ		
2.2.		ж/б	одностоечная	4
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
			одностоечная с 2 укосами	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.) <input type="checkbox"/> н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м) <input type="checkbox"/> кол. проводов ВЛ <input type="checkbox"/> 2 провода <input type="checkbox"/> 4 провода	СИП 2А 4x50	
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 - 63/6/0,4	1 шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ - 63/6 кВА	1 шт.
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.) <input checked="" type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	1 шт.
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) <input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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	

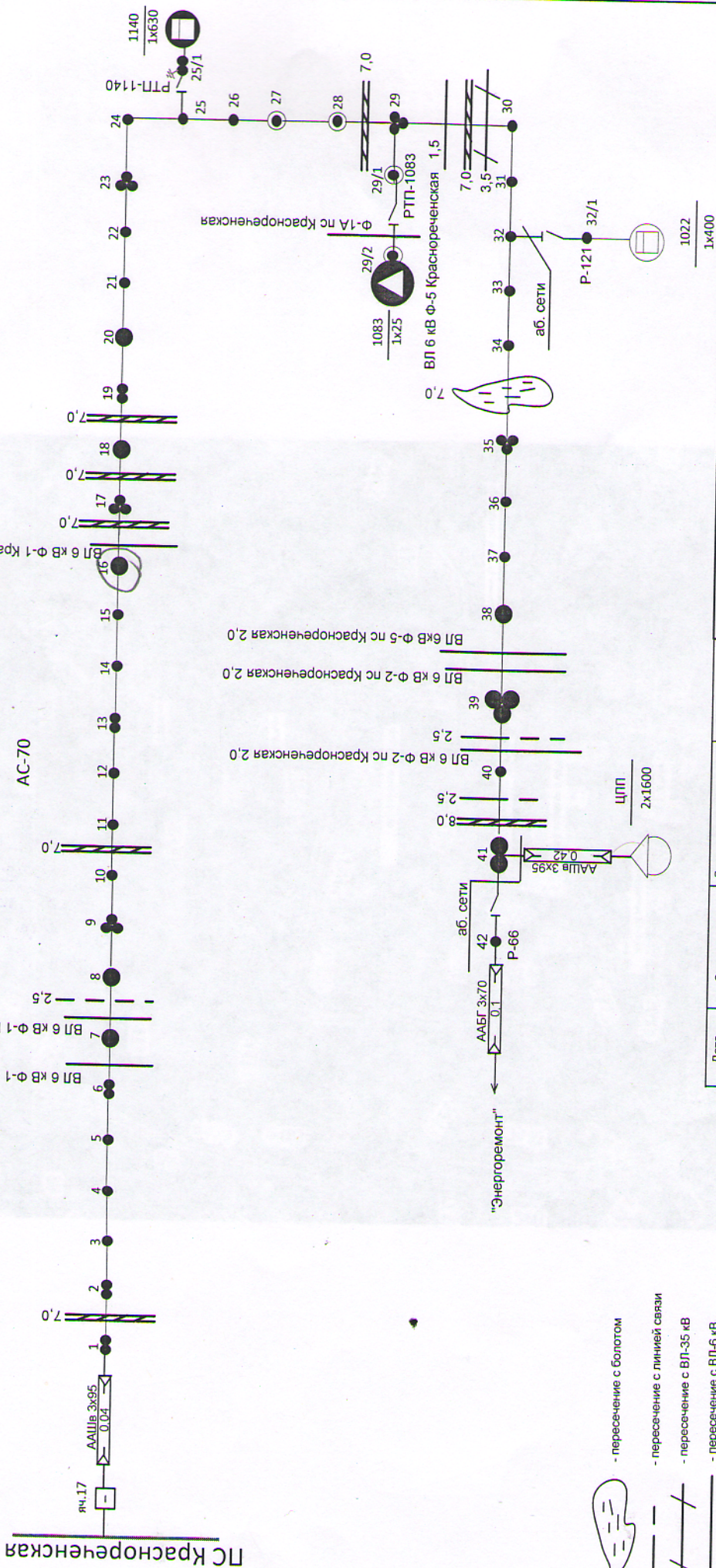
12. Примечания: Ремонт опор №16. Установить траверсы на проект. опоры №16/3, 16/4, 16/5. Обратную засыпку котлованов ликвидировать (ПГС), а вместе с фундаментом произвести обваловку опор. Вокруг установить и закрепить 4x5 м.

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

Начальник
Должность
« 26 » 12 2018 г.

Подпись

Чернышов В.В.
ФИО

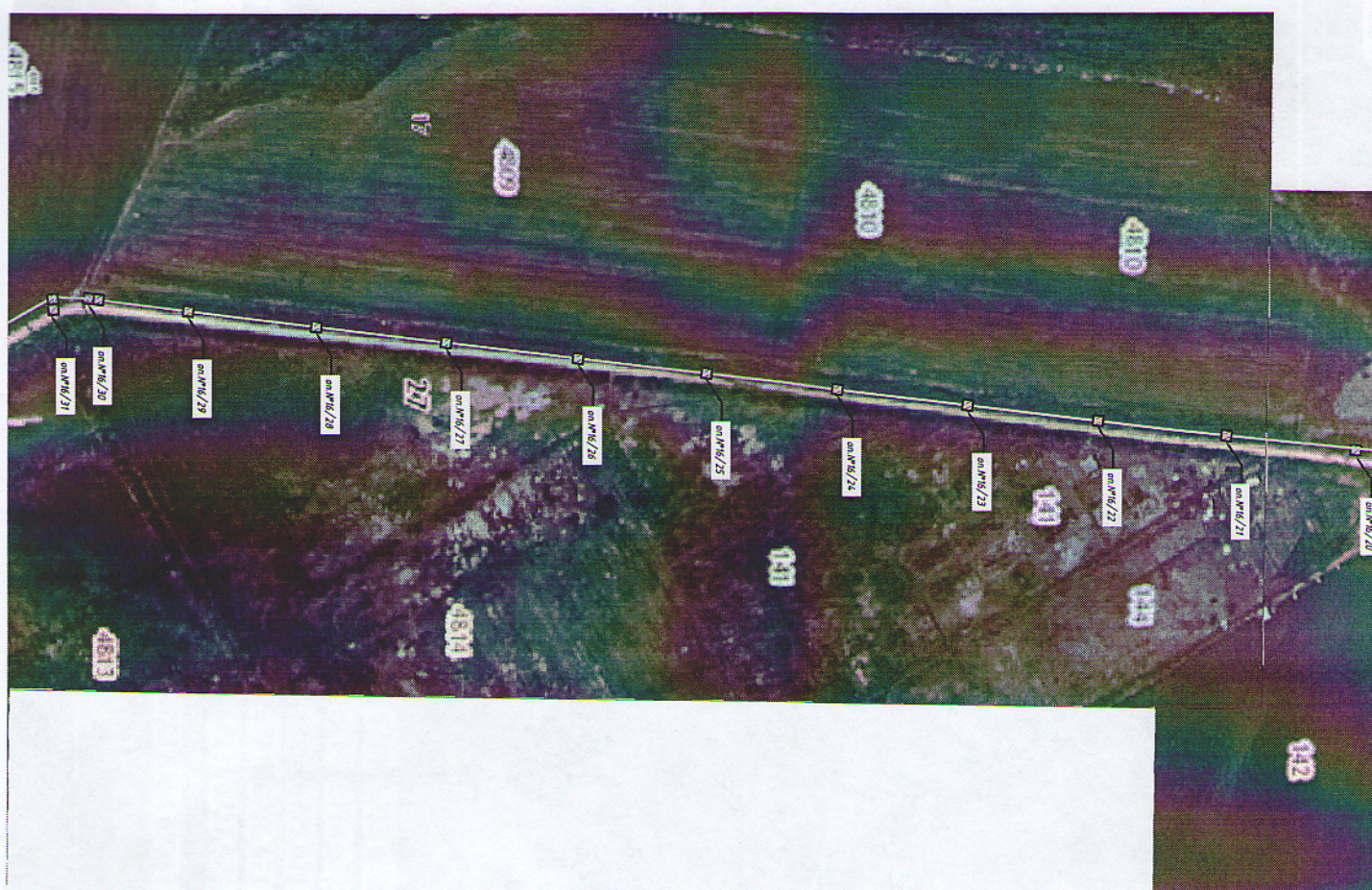


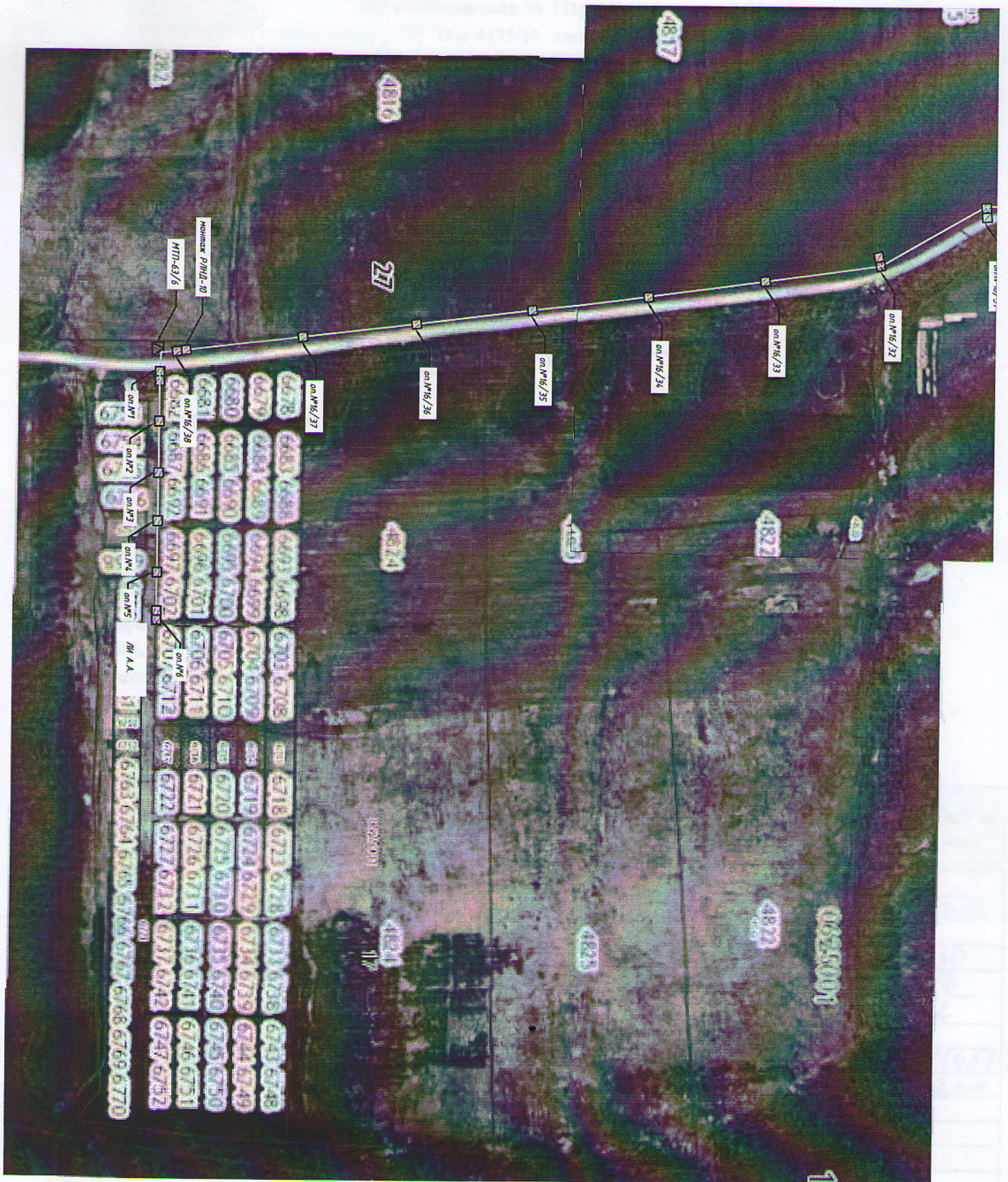
1х400										Поопорная схема				
АО «ДРСК»														
										ВЛ 6 кВ Ф-17 ПС Красноармейская				
Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменение	Ссылка на документ, являющийся основанием для внесения изменения	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Утвердил	Гл. инженер СП «ДЭС»	Дмитрий Д.О.			СП ДЭС	ХЮРС
								Согласовано	Начальник ПТС	Сульжикова М.Л.				
								Проверил	Начальник ХЮРС	Чернышова В.Е.				
								Выполнил	Техник ХЮРС	Панюкова О.И.	14.06.16			Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети

- пересечение с болотом
- пересечение с линией связи
- пересечение с ВЛ-35 кВ
- пересечение с ВЛ-6 кВ
- пересечение с автодорогой
- КЛ - 6 кВ
- оп. ж/б повышенная СК-1
- оп. ж/б
- оп. ж/б анкерная
- оп. ж/б повышенная
- ЗТП курличного исполнения на балансе потребителя









2.1.	Длина ГЭП, м (м)	ВЛ	КЛ	одностворчатая	одностворчатая с 1 укосом	одностворчатая с 2 укосами
2.2.	№/б	деревья/кусты				