

Дата 28.11.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.12.2017 (направления заполненного акта обследования)

## Акт обследования № ТПр 5310/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 5310/17 дата регистрации ДОУ 27.11.2017

1. Заявитель: Миронова Елена Витальевна телефон: +7 (924) 210-36-52

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, район имени Лазо, с. Гродеково, ул. Краснооктябрьская, д. 6, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010213:91

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- Гродеково, №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № 542,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 63 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 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»: 306 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	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная 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.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	405,6
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос оп. 9

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	Монтаж СИП 4х50 от РУ-0,4 до оп. 9 425,5
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления 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.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<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.)	1 ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная оп. 4 переустановка (демонтаж и монтаж) одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		Демонтаж провода оп.1 до оп. 9 А-25 (в два провода) 380 м
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	
<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:** Нет возможности подключить заявителя к сети 0,4 кВ из-за отсутствия 2-х фазных проводов. В пролете оп. 1-2 требуется спилить ветки 10 шт. диаметром до 12 см, оп. 5-6 кусты -3 шт., оп.8-9 – 2 ветки тополя, 1 дерево ф 30 см. На оп. 9 установить укос. Оп. 4 необходимо переустановить. Т.к. все ввода выполнены СИПом 2х16 с РИМами, для переподключения вводов требуются проколы «СИП-СИП». Подключение СИПа в ТП выполнить в гофре и наконечниками.

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

Начальник ЛРЭС

Должность

« 04 » 12 2017 г.

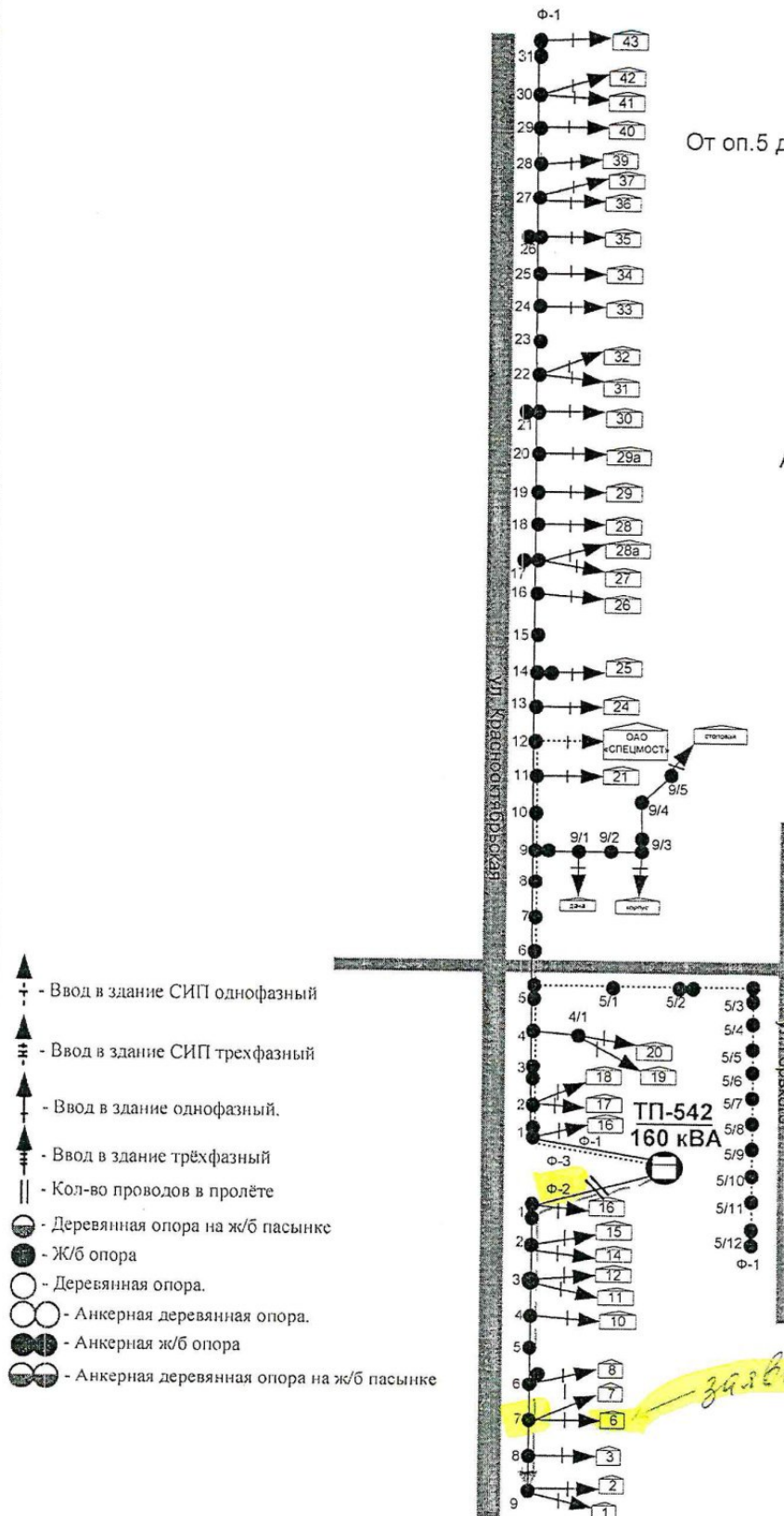
Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО



# с. Гродеково



Основная магистраль:

Ф-1:

Провод А-25; L=1.6 км

От оп.5 до оп.5/12 СИП3х35+1х54,6, L=0,48 км

Общая длина Ф-1:

L=2,08 км

Ф-2:

Провод А-25; L=0,5 км

Ф-3:

КЛ АВВГ 4х25, L=0.5 км

Ж/б опора – 28шт.

Деревянная опора – 1шт.

Анкерная ж/б опора – 13шт.

Общая длина: L=3,08 км

АО «ДРСК»

	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Утвердил	Нач. ЛРЭС	Матвеева Н.Л.		10.05.17
Согласовано	Диспетчер	Чиркова О.И.		10.05.17
Проверил	Гл. инженер ЛРЭС	Михайленко А.В.		10.05.17
Выполнил	Мастер	Сурков С.С.		10.05.17

Поопорная схема

Поопорная  
схема  
ВЛ-0,4 кВ Ф-  
1,2,3 ТП-542  
с. Гродеково

Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
	СП ЦЭС	ЛРЭС
филиал «Хабаровские электрические сети»		
Лист	Листов	
1	1	