

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	10	ж/б	однотоечная оп.2,3,4,5,6,7/1,7/2,7/3, оп. 8	8
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном оп.7/8	1
			н ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				1 укос оп.7	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		Монтаж СИП 4х50 от оп.1	555
2 провода		до оп. 7/8			
4 провода		Монтаж СИП от оп. 7до оп. 8 СИП 4х50			
2.4.		Монтаж 2-х траверс оп. 8			2
2.5.	Муфта для КЛ (шт.)				
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода СИП 2х16			8 шт/100 м
		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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная оп. 2-5,7/1-7/3	7
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном оп. 6, оп. 8	2
		8	на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		Демонтаж провода А-25 от оп. 1 до оп. 6 (4 провода), от оп. 6 до оп. 7/5, от оп.7 до оп.8 – 3 провода, от оп. 7/5 до оп. 7/7 – 2 провода А-16		690 м 680 м 180 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 АПВ 2х2,5			8 шт.
		в 4 провода			
5.9.	Демонтаж траверс		оп. 7/4-7/7 (2 шт. на 1 опоре)		8 шт.
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	

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 06.08.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 11.08.2018 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2662/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2662/18 дата регистрации ДОУ 17.07.2018

1. Заявитель: Фуфенин Александр телефон: +8 (914) 428-34-40

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, с. Дрофа, 19 м на юго-восток от дома № 10 по ул. Мира, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010358:287

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 « 2 », ТП № 706,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 7/8 (новая) _____.

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»:
281 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	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом 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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	<u>492</u>

12. Примечания: Нет возможности подключить заявителя к сети 380 В из-за отсутствия 2-х фазных проводов. Требуется подрезка крон деревьев в 2-х пролетах: 3 березы, 2 черемухи (ветки диаметром до 8 см 12 шт.). Опоры деревянные имеют наклон, гниль стойки с расслоением древесины по всей поверхности, провод имеет множественные скрутки. 1 ввод выполнен СИПом-предусмотреть прокалывающие зажимы для переподключения ввода.

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

Начальник ЛРЭС

Должность

« 11 » 08 2018 г.

Подпись

Матвеева Н.Л.

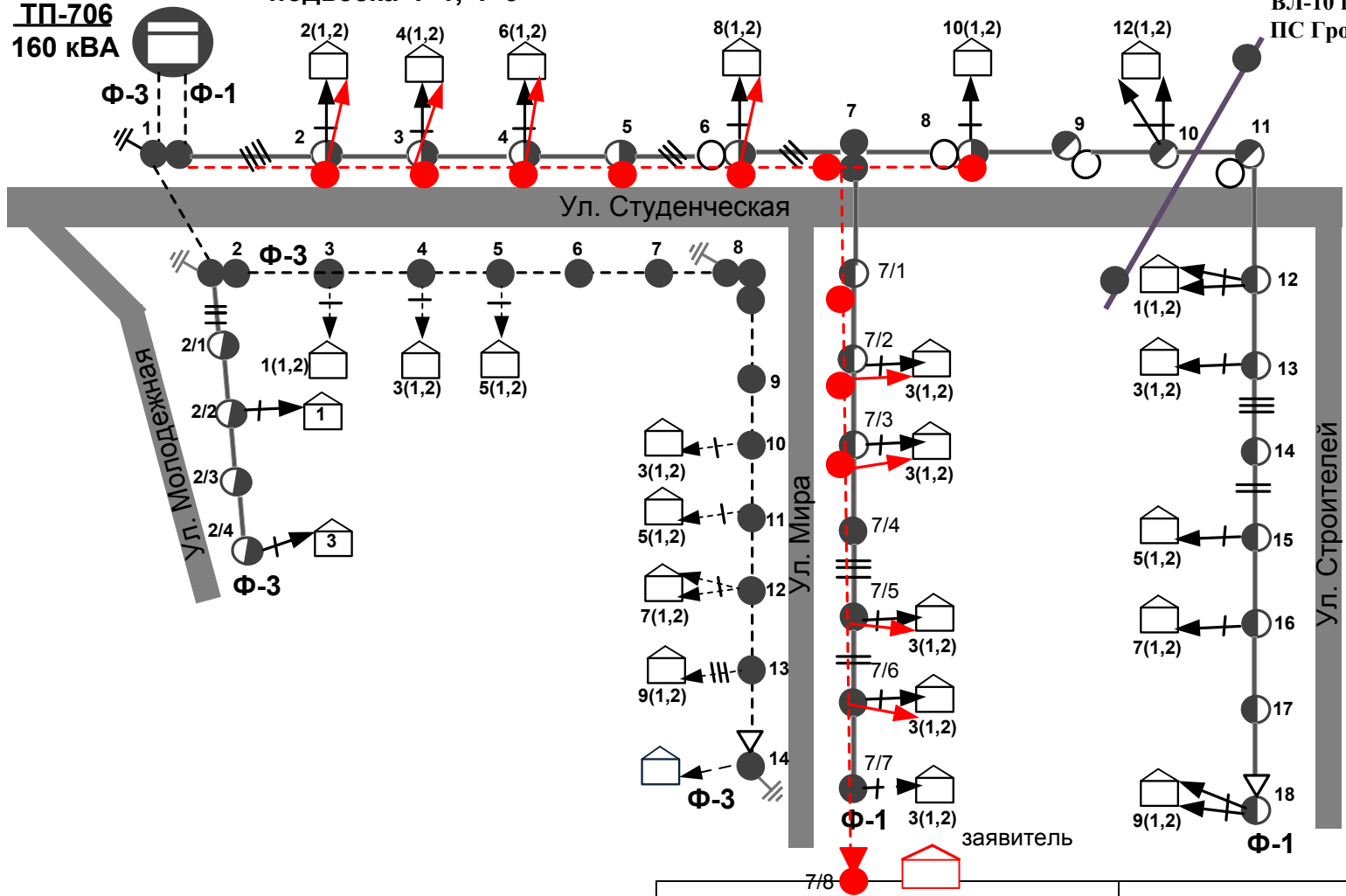
ФИО

ТП-706
160 кВА

Оп.1 совместная
подвеска Ф-1, Ф-3

с. Дрофа

ВЛ-10 кВ Ф- 2
ПС Гродеково



АО «ДРСК»					Поопорная схема			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Схема ВЛ-0,4кВ ТП-706 Ф-1,2,3 с.Дрофа	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Утвердил	Нач. ЛРЭС	Матвеева Н.Л.					СП ЦЭС	ЛРЭС
Согласовано	Диспетчер	Чиркова О.И.				филиал «Хабаровские электрические сети»		
Проверил	Гл. инженер ЛРЭС	Михайленко А.В.						
Выполнил	Мастер	Сурков С.С.				Лист	Листов	
					1	1		