



**Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Филиал «Хабаровские электрические сети»

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЛУЖБЫ СПР И ТП А.Е. КУЗНЕЦОВУ
ОТ: ОТ НАЧАЛЬНИКА СЕТЕВОГО РАЙОНА ХСРЭС КАДАЧАГИНОЙ А.С.
ТЕМА: ИЗМЕНЕНИЯ В ТУ
ДАТА: 06.02.2019 Г.
КОПИЯ:

Прошу внести изменения в ТУ № ТПр 4544/18 от 11.12.2018г. в связи с уточнением необходимых мероприятий. Новый Акт обследования прилагается.

Кадачагина А.С.

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 12.12.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4544/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4544/18 дата регистрации ДОУ 11.12.2018

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Перебейнус Алексей Зиновьевич
телефон: +7 (914) 191-6090

2. Наименование объекта: 18-ти квартирный жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский район, с.Тополево, в районе ул. Центральная, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302806:13, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302806:13

4. Заявленная мощность (кВт): 150

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 2.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Тополево, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП № 1307, наименование _____ ТМ 6-10/0,42х250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры I секция шин

Вторая точка присоединения: ПС- Тополево, №ф. 6(10) кВ « 16 », ТП № 1307

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры II секция шин

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»: 45 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.)	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.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	2х100м
2.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная 105 однотоечная с 1 укосом 105 однотоечная с 2 укосами 1 укос	1шт 2шт
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	смет 2 3+95+1х70 100мх2
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.)	КТПН 630 х2	1шт
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	630кВА	2шт
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	Автомат ВА	8шт
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная 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)	КТПН	1шт
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	250кВА	2шт
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: учесть ранее присоединенную нагрузку дома многоквартирного и газифицированного, сделать расчет.

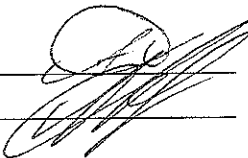
соответствие с ТДр № 4543/18

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

Нач. экск.

Должность

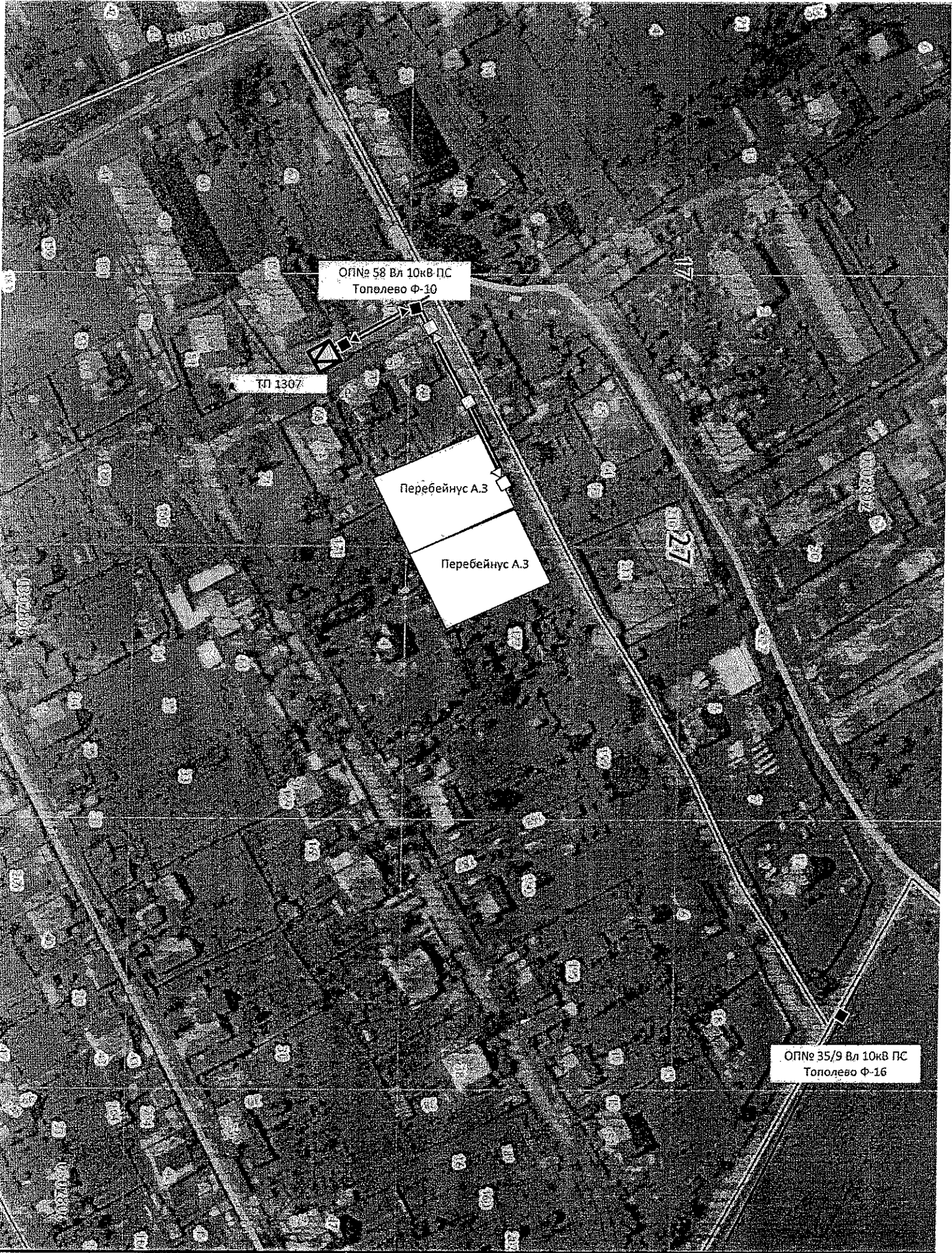
« 06 » 02 2019 г.



Подпись

А.Г. Генин
Корсаков А.С.

ФИО



ОП № 58 Вл 10кВ ПС
Тополево Ф-10

ТП 1307

Перебейнус А.З

Перебейнус А.З

ОП № 35/9 Вл 10кВ ПС
Тополево Ф-16