

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

Дата 12.07.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2601/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2601/18 дата регистрации ДОУ 12.07.2018

1. Заявитель: Анания Гаянэ Витальевна телефон: _____

2. Наименование объекта: административное здание

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ракитное, примыкает с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером 27:17:0329204:2144

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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

№ опоры 126/1.

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»: 85 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	845 м
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная	1
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	2
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1x50	883 м
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		РАНД-10	2 шт
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	765 м
2.2.		ж/б	однотоечная 105-5	14
		деревянные	однотоечная с 1 укосом 105-5	6
			однотоечная с 2 укосами 105-5	2

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор <input type="checkbox"/> н <input type="checkbox"/> ж/б приставке (шт.)	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.)	МТП-160/6	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	ТМГ-160/6/0,4	1
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная 95-3 14 одностоечная с 1 укосом 95-3 6 одностоечная с 2 укосами 95-3 2 1 укос
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	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)	СНП 4х50 демонтаж/монтаж на	
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)	высоты установки опор = 800 м.	
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: Вспомогательная и вспомогательная 85 м² / (к)
 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ-2 ТП-1193, Строительство ВЛ-6 кВ
 вспомогательной и вспомогательной по Ф-2 ТП-1193 далее по высоте устанавливается.

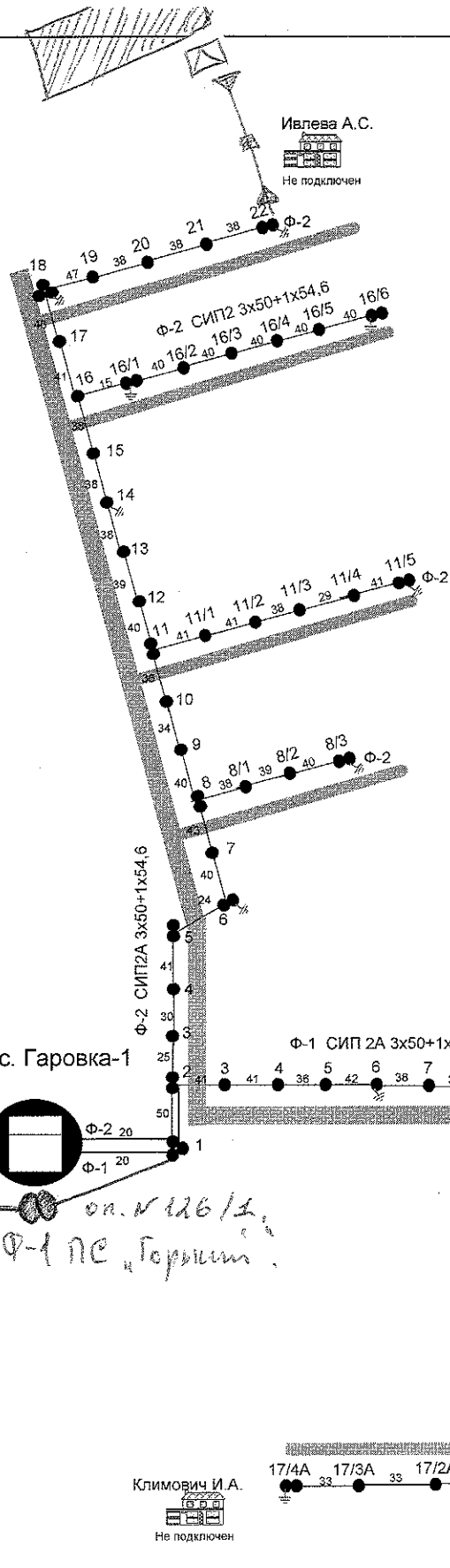
13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

Инициатор СРП
 Должность

Подпись

ФИО

« » 20 г.



- Ф-1 СИП 2А 3х50+1х54,6
0,993 (провода 1,038)
- Ф-1 СИП2 3х50+1х54,6 (оп.17-17/4А)
0,115
- Ф-2 СИП2А 3х50+1х54,6
1,131 (провода 1,182)
- Ф-2 СИП2 3х50+1х54,6 (оп.16-16/6)
0,215

Дата внесения изменения	Содержание изменения	Должность, фамилия и подпись лица, внесшего изменение	Ссылка на документ, являющийся основанием для внесения изменения	АО «ДРСК»					Поопорная схема			
					Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	ВЛ 0,4 кВ Ф-1,Ф-2 ТП-1193 с. Гаровка-1	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
				Утвердил	Гл. инженер СП «ЦЭС»	Дмитриев Д.О.					СП ЦЭС	ХЮРЭС
				Согласовано	Начальник ПТС СП «ЦЭС»	Сульжикова М.Л.					Филиал АО «ДРСК» Хабаровские электрические сети	
				Проверил	И.о.начальника ХЮРЭС	Киреев А.В.						
				Выполнил	Техник ХЮРЭС	Панченко О.И.		02.04.18				