

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

Дата 12.02.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 381/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 381/19 дата регистрации ДОУ 11.02.2019

1. Заявитель: Макаров Максим Владимирович телефон: 914-406-76-83

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Восточное, в 240 м на юго-запад от дома № 37 по ул. Придорожной, кадастровый номер земельного участка 27:17:0300601:2418

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- 07К, №ф. 6(10) кВ « 15 », ТП № 2030,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 100 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2№ опоры 9

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»: 10 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	однотростечная
		деревянные	однотростечная с 1 уклоном
		на ж/б приставке	однотростечная с 2 уклонами
			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	
2.2.		ж/б	однотростечная
		деревянные	однотростечная с 1 уклоном
			однотростечная с 2 уклонами

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.) <input type="checkbox"/> н <input type="checkbox"/> 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		
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.)	1 шт	1-5
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП	250 кВА	1-5
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	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 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	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)	1 шт	1-5
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП	100 кВА	1-5
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: Совместить с работами Д.С.

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

Н.А. Хит А.А. Хит А.А. Хит
 Должность Подпись ФИО
 « 12 » 02 2019 г.



Дата 020219

Время 1327

ДЭМ Грешинко НС

№ ТП (наим.)	№ фидера, (наим.)	Номинал фидера, А	U л., В			U ф., В			I (нагрузка), А			
			A-B	B-C	C-A	A	B	C	A	B	C	O
2052	Ф-2	100	401	401	399	230	226	228	005	002	005	
	Ф-3	100							012	004	003	
	Ф-4	100							—	—	—	
	Ф-5	160							—	—	—	
	Ф-6	160							—	—	—	
	Ф-2	160							50,5	49,3	40,6	
2030	Ф-1	160	402	400	398	219	222	231	116,5	123,3	114,5	
	Ф-2	P-250							68,7	18,1	21,7	мг
1335	Ф-1	250	405	406	403	230	231	229	45,2	88,8	74,1	30мг
	Ф-2	250							—	—	—	
	Ф-3	200							—	—	—	
	Ф-4	200							—	—	—	
n/ci Tump 11	Ф-1	9052,11	Ф-2	3117,33	Р-25	14274,68	170M	14720,21	Ф-2	20	405,70	
		1867,95		745,33		3624,83		41,65			4026,50	
	Ф-10	18698,82	Ф-11	2698,17	Р-25	9603,25	Р-25	16773,16	Ф-16	5526,70		
		4258,03		731,37		15,20		3799,35		834,58		