

Дата 23.04.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.10.2019 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1177/19

корректировке

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1177/19 дата регистрации ДОУ 23.04.2019

1. Заявитель: Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Амурскому району телефон: +7 (42142) 2-22-09

2. Наименование объекта: здание ИВС ОМВД России по Амурскому району

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, ш. Западное, д. 36 /1, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000002:98

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- 35 КТПН-1, №ф. 6(10) кВ « 9 », № опоры 9-00/21 .

ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 40 кВА – требуется установить; № ф. 0,4 кВ, новый фидер № опоры концевая опора новой ВЛ 0,4кВ.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____ .

Предполагаемая точка БПиЭО по контактному соединению на концевой опоре новой ВЛ0,4кВ

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»: 490 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:

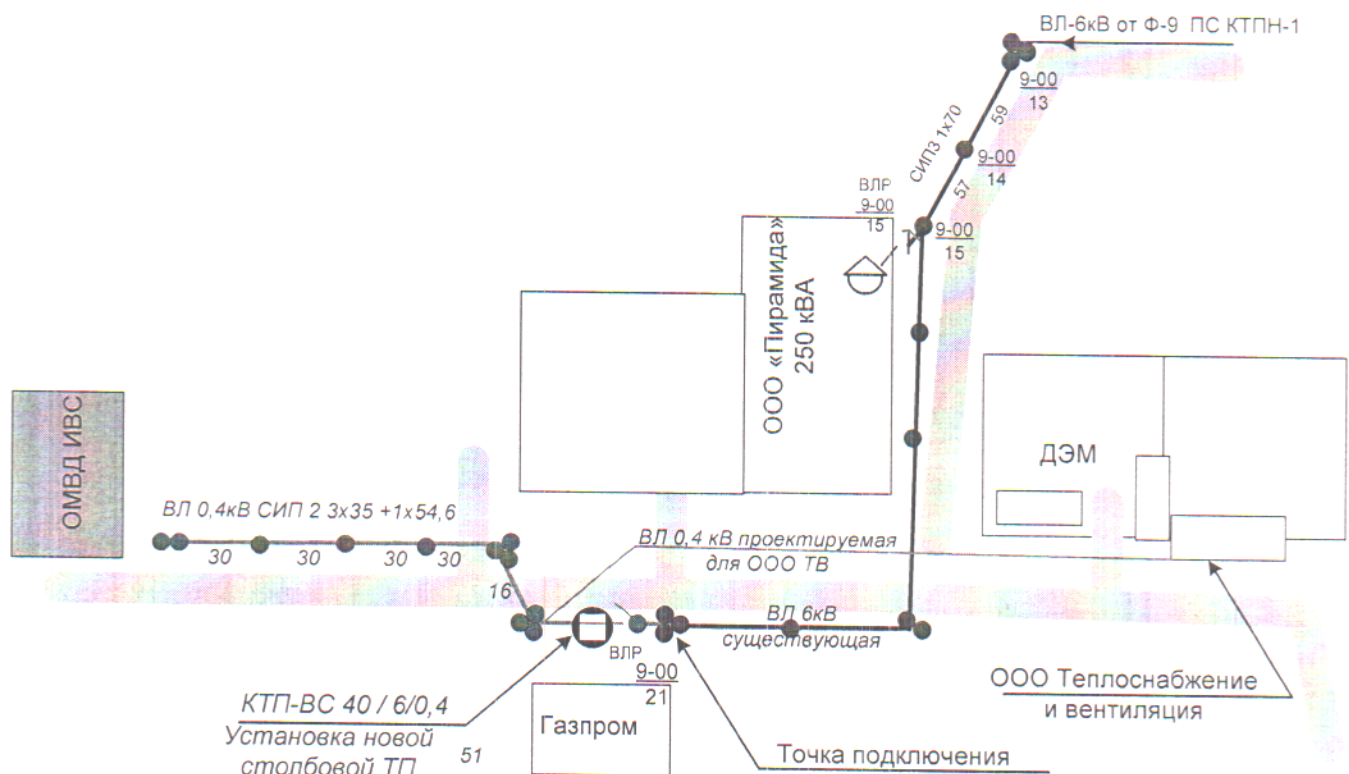
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛЗ СИПЗ 1х70 КЛ	<u>6</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	Одноточечная СВ-105	<u>1</u>
		одноточечная с 1 уклоном СВ-105	
		одноточечная с 2 уклонами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ 1х70	<u>21</u>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10/400 УХЛ1	<u>1</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПНп-6/680	<u>3</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ СИП 2 3х50 + 1х54,6 КЛ	136
2.2.	Установка опор (шт.)			одностоечная	3
		ж/б		одностоечная с 1 уклоном	1
		деревянные		одностоечная с 2 уклонами	2
		н ж/б приставке		1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 3х50 + 1х54,6	150
		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.)			КТП-ВС 40/ 6/0,4	1
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.)			одностоечная	
		ж/б		одностоечная с 1 уклоном	
		деревянные		одностоечная с 2 уклонами	
		на ж/б приставке		1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)			одностоечная	
		ж/б		одностоечная с 1 уклоном	
		деревянные		одностоечная с 2 уклонами	
		на ж/б приставке		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)				
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:** В связи с подключением нового потребителя, (ООО Теплоснабжение и вентиляция) расположенного в этом же районе, которому также требуется строительство, просим внести изменения в акт обследования от 26.04.2019г а именно столбовую КТПН установить рядом с существующей опорой ВЛ 6кВ и построить ВЛ 0,4кВ до заявителя.

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



Начальник Амурского РЭС
Должность

Подпись

Клюско К.С.
ФИО

« 11 » октября 2019 г.