Специалисту СПРиТП Бухаровой А.Г.

От И.о. начальника сетевого района II г. Амурского РЭС К.С.

Дата 12.09.2019 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 17.09.2019 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 2715/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2715/19 дата регистрации ДОУ 06.09.2019

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Дегерменджи Людмила Александровна телефон: 914-370-78-84

2. Наименование объекта: Здание апарт-отеля

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000013:4506

4. Заявленная мощность (кВт): 250

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения: **Амурская ТЭЦ-1 ГРУ6кВ**, №ф. 6кВ **« 6 А »,** ТП № 19__, наименование _____ ТМ 6/0,4 630 кВА ; РУ6кВ (I сш) Яч. № **5** № опоры_____.

Вторая точка присоединения: **ПС- 35кВ Центральная , №ф. 6(10)** кВ « 6 » , ТП № 19, наименование ____-__ ТМ 6/0,4___-__; РУ6кВ (I I сш) яч. № **2**

№ опоры___.

Предполагаемая точка БП и ЭО по контактным соединениям отходящих фидеров в РУ-0,4кВ новой КТПН.

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:

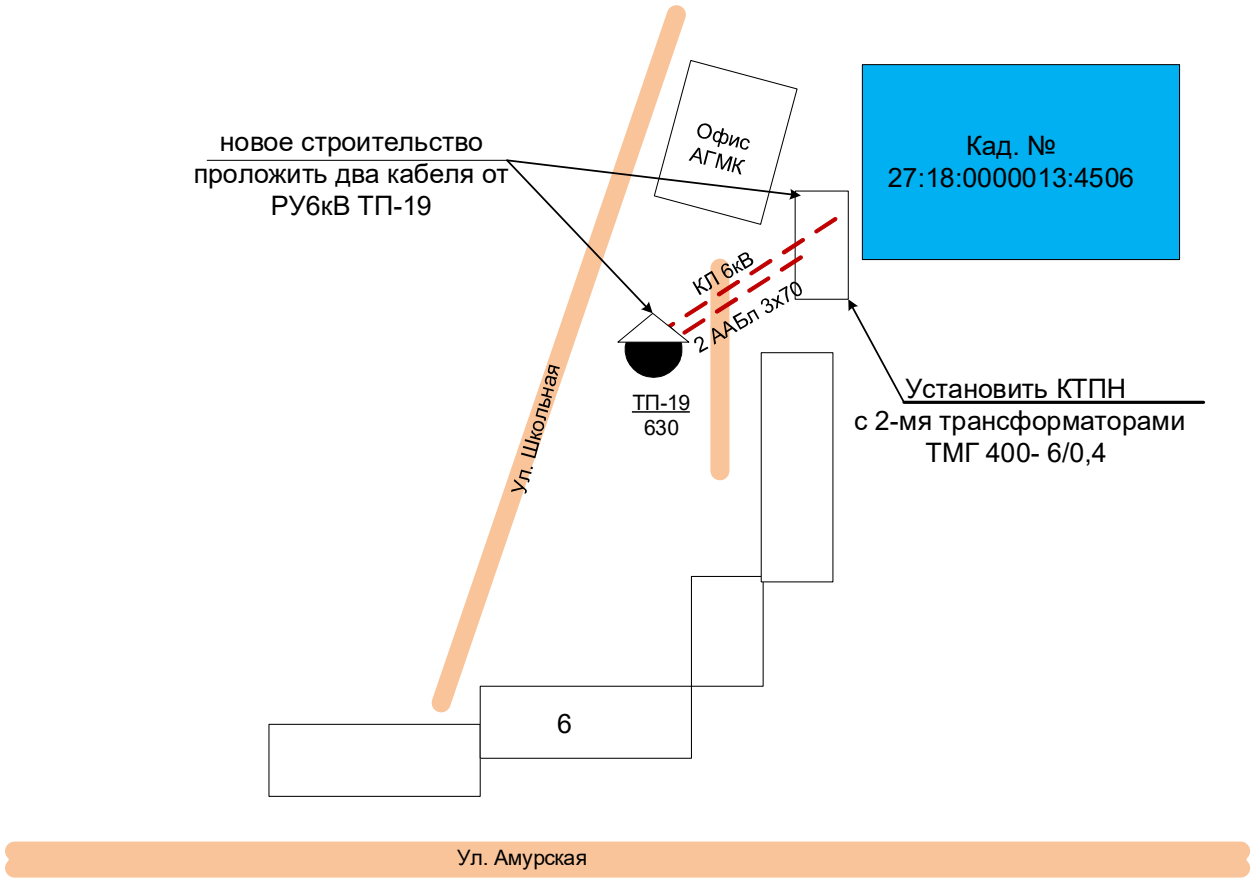
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	
			КЛ 6кВ ААБл3х50 (60м х 2)	**133**
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 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.)		Муфта концевая КВтп 10 35/50	**4**
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	одностоечная	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТПН (с двумя тр-ми ТМГ-400/6-0,4)	**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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная 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)			
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: для выполнения тех. присоединения заявителя по категории надежности электроснабжения 2 необходимо :
1. Установить двух-трансформаторную КТПН трансформаторами ТМГ 400- 6 /0,4кВ
2. Проложить два кабеля от РУ 6кВ ТП-19 до новой КТПН
3. По категории надежности электроснабжения 1, заявителю необходимо установить дизельный генератор.
4. Предусмотреть прокладку КЛ методом ГНБ в трубе d-110мм – 0,12 км
5. КТПН установить на плитах с отсыпкой площадки щебнем фр.20-40мм

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



Начальник Амурского РЭС _____ К.С. Клюско
Должность Подпись ФИО

« 19 » сентября 2019 г.