

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

Дата 05.12.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4762/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4762/16 дата регистрации ДОУ 05.12.2016

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Потитий Александра Сергеевна
телефон: +7 (914) 150-4416

2. Наименование объекта: Административно-бытовой корпус

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Восход, кадастровый номер
земельного участка 27:17:0625001:1651

4. Заявленная мощность (кВт): 5

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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- Озем. линия, №ф. 6(10) кВ « 32 », ТП №
_____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____
№ опоры 150.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»:
450 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	<u>30 м.</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	<u>1 шт.</u>
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>СИП 3х50</u>	<u>1 шт.</u>
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	20 км.
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <div>✓</div> <div>ж/б</div> </div> <div> <div></div> <div>деревянные</div> </div> <div> <div></div> <div>на ж/б приставке</div> </div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	1 шт.
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div> <div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div> </div> <div>СИП 4x50</div>	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство отвлечения к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	НТП	1 шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		25 кВА
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	ВА-63А	1 шт.
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
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 отвлечения к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

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

12. Примечания: Схема не требуется.

И.И.И.И.И.

Должность

« 12 » 12 2016 г.

Подпись

С.И.И.И.И.

ФИО

