

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 27.03.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

## Акт обследования № ТПр 1248/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1248/17 дата регистрации ДОУ 24.03.2017

1. Заявитель: Синяк Павел Сергеевич телефон: 9147725244

2. Наименование объекта: Склады

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Тополево, в 2900 м на юг от жилого дома №11 по ул. Магистральная, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:4182

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- Тополево, №ф. 6(10) кВ «1», ТП № 13/4, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 4 № опоры 15.

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»: 180 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одноточечная 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.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			



№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	160м
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ж/б                 <input type="checkbox"/> деревянные                 <input type="checkbox"/> на ж/б приставке             </div> <div>                     одностоечная                      одностоечная с 1 укосом                      одностоечная с 2 укосами                      1 укос                 </div> </div>	3шт 1шт
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div> <div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div> </div>	сип 4х70 160м.
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
<b>3. Установка ТП</b>			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
<b>4. Установка дополнительного оборудования</b>			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div>	<div>                     одностоечная                      одностоечная с 1 укосом                      одностоечная с 2 укосами                      1 укос                 </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>                     одностоечная                      одностоечная с 1 укосом                      одностоечная с 2 укосами                      1 укос                 </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 ответвления к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: Схема прилагается

Должность

Подпись

ФИО

« 29 » 03 20 17г.



