

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.  
от начальника Николаевского РЭС Васильева А.В.

Дата 24.02.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 04.03.2015г (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 344/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 344/15 дата регистрации ДОУ 24.02.2015 0:00:00

1. Заявитель: Администрация городского поселения "Город Николаевск-на-Амуре"  
Николаевского муниципального района Хабаровского края телефон:

2. Наименование объекта: ремонт городской площади с устройством фонтана

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский р-н, г. Николаевск-на-Амуре, в  
границах ул.Сибирская-Володарского-Пионерская, кадастровый номер земельного  
участка 27:20:0010152:284

4. Заявленная мощность (кВт): 25

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- НТЭЦ, №ф. 6(10) кВ « 31 », ТП № 46,  
наименование ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ,

№ опоры

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 ОАО «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 ОАО «ДРСК»:  
150 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	одноточечная
		деревянные	одноточечная с 1 уклоном
		на ж/б приставке	одноточечная 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.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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	
<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.)	<i>ВД 5135 100 А</i>	<i>1 шт.</i>
<b>5. Демонтажные работы</b>			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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	
<b>6. Работы на ПС 35-110 кВ</b>			

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

12. Примечания: Для подключения объекта необходимо установка автомата в РУ-0,4кВ, панель ЩО-70, №1

\_\_\_\_\_  
нач.НРЭС  
Должность

  
Подпись

\_\_\_\_\_  
Васильев А.В.  
ФИО

« 4 » марта 2015 г.