

**Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Николаевского РЭС Васильева А.В.**

Дата 12.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 18.11.2014 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1884/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1884/14 дата регистрации ДОУ 12.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Семенченко Артем Алексеевич
телефон: 8-924-229-59-63

2. Наименование объекта: магазин

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский р-н, г. Николаевск-на-Амуре, в границах улиц Луначарского-Володарского, кадастровый номер земельного участка 27:20:0010152:827

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Николаевская ТЭЦ, №ф. 6(10) кВ «29», ТП №
28, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 15

№ 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»:
20 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
однотоечная с 1 укосом										
однотоечная 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.)									
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ										
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ СИП 4 2х16	120 м.					
				КЛ						
2.2.		<table><tr><td>X</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>	X	ж/б		деревянные	однотоечная	2 шт.		
			X	ж/б						
				деревянные						
однотоечная с 1 укосом	1 шт									
			однотоечная с 2 укосами							

	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ х 2 провода 4 провода	СИП 4 2х16	120 м.
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.)			
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 деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б х деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	2 шт 1 шт
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		АС-25	4
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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):



12. Примечания: Для осуществления тех. присоединения необходимо произвести совместную подвеску по опорам №6-00/1, №6-00/2, №6-00/3 ВЛ-0,4 кВ Ф.№6 от ТП-28 с заменой данных опор и демонтажем и монтажом провода существующей линии. Присоединение от ВЛ-0,4 кВ Ф.№6 от ТП-28 не целесообразно. Ввиду большой протяженности ВЛ у конечного потребителя в домашней сети величина напряжения составляет 193 В. При подключении дополнительной нагрузки напряжение не будет соответствовать нормам.

Гл. инженер НРЭС

Должность

« 03 » марта 2015 г.

Подпись

С.В.Букреев

ФИО

Наименование ВЛ, ВЛИ, ВЛЗ ВЛ-0,4кВ фидер №6 от тп №28

Предприятие СП СЭС Николаевский РЭС

(наименование службы)

[illegible]

Общая оценка технического состояния ВЛ, ВЛИ, ВЛЗ _____ ВЛ-0,4кВ фидер №6 от тп №26 неудовлетворительно

Примечание. В ячейках таблицы результат обозначается согласно п.6.3

Мастер НРЭС Степанов А.А. _____
(ФИО)

 _____
(подпись)

03.03.2015г. _____
(дата)