

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Николаевского РЭС Васильева А.В.

Дата 12.01.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 19.01.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № \_\_\_\_\_

Регистрационный номер ДОУ ТПР 123/17 дата регистрации ДОУ 12.01.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "КРУИЗ" телефон: +7 (42135) 2-98-08

2. Наименование объекта: сухой док

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Николаевский р-н, г. Николаевск-на-Амуре, ул. Советская, д. 126, кадастровый номер земельного участка 27:20:0010147:301

4. Заявленная мощность (кВт): 80

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 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- НТЭЦ, №ф. 6(10) кВ « 5 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ № опоры 5-12/11.

Вторая точка присоединения: ПС- \_\_\_\_\_, №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_,

№ ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ . № опоры \_\_\_\_\_.

кВ 031934

Предполагаемая точка БПиЭО Концевая опора проектируемой ВЛ

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»: 265 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) \_\_\_\_\_.

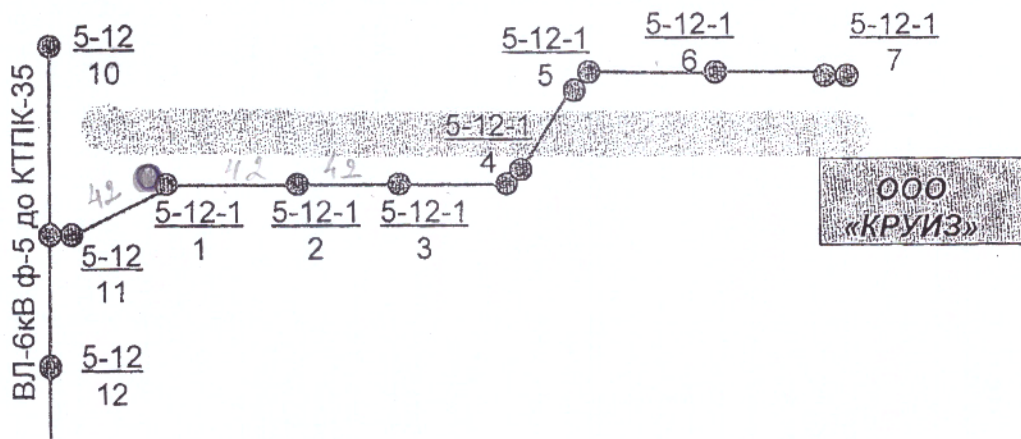
10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ 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	<u>286 м.</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	3
		одностоечная с 1 укосом	4
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	1
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИПЗ 1х50	0,9 км
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛК-10.IV/400 УХЛ1 с приводом ПР-00-7 УХЛ1	1 шт.
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>			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	



№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			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. 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.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
			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 ашпарата 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 необходим монтаж укоса к существующей опоре №5-12/11. Необходимый материал: опора СВ 105-5 – 12шт., траверса ТМ51 – 3 шт., траверса ТМ52 – 3 шт., траверса ТМ53 – 2 шт., траверса ТМ54 – 1 шт., траверса ТМ55 – 1 шт., хомут Х1 – 6 шт., крепление подкоса У1 – 5 шт., заземляющий проводник ЗП1 – 4,1 м., болт М20х260 – 4 шт., гайка М20 – 9 шт., изолятор подвесной SML 70/20Г – 6 шт., изолятор штыревой IF27 – 18 шт., колпачок К9 – 18 шт., спиральная вязка СВ35 – 27 шт., зажим плашечный CD35 – 13 шт., соединитель UU 7-16 – 6 шт., анкерный зажим PAZ1 – 6 шт., ответвительный зажим RP150 – 3 шт., разъединитель РЛК-10.IV/400 УХЛ1 – 1 шт., провод СИП3 1х50 – 0,9 км.

напряжение РДР 10-4 мВ

Гл.инженер НРЭС

Должность

« 19 » 01 2017 г.

Подпись

С.В.Букреев

ФИО