

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 03.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3401/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3401/18 дата регистрации ДОУ 29.08.2018

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Контакт" телефон: +7 (914) 542-2623

2. Наименование объекта: склад

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, р-н. Железнодорожный, ул. Сумская, кадастровый номер земельного участка 27:23:0041834:35

4. Заявленная мощность (кВт): 150

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- Вторишес, №ф. 6(10) кВ « 39 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 1119.

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»: 400 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>2 ААБЛ 3х70</u>	<u>120м</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
		одностоечная с 1 укосом	
		одностоечная с 2 укосами	
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	<u>РДН-6</u>	<u>1 шт</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	<u>КН 7 П</u>	<u>2 шт</u>
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич						
			КЛ							
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		н ж/б приставке	одностоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				н ж/б приставке						
одностоечная с 1 уклоном										
одностоечная с 2 уклонами										
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.)		МТП 160/6/0,4	шт						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		160 кВА	шт						
4. Установка дополнительного оборудования										
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)									
5. Демонтажные работы										
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (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	одностоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одностоечная с 1 уклоном										
одностоечная с 2 уклонами										
1 укос										
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (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	одностоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
одностоечная с 1 уклоном										
одностоечная с 2 уклонами										
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 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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):

Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

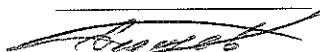
12. Примечания: Предусмотреть прокладку резервного кабеля (общая длина 10 м в два кабеля 240 мм + заход на опоры 32 м). Обратную засыпку沟ок МТП выполнить скальным грунтом с последующим трамбованием

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

инженер I кат

Должность

« 04 » 09 2018 г.



Подпись

Смирнов Е. В.

ФИО

