

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 12.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3584/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3584/18 дата регистрации ДОУ 12.09.2018

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Исин" телефон: 8-914-151-99-91, 8-924-415-77-77.

2. Наименование объекта: административный и производственный корпус

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, пр-кт. 60-летия Октября, д. 12 А, кадастровый номер земельного участка 27:23:050901:0044

4. Заявленная мощность (кВт): 145

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 2.

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Юнцы, №ф. 6(10) кВ « 43 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 78

Вторая точка присоединения: ПС- СМ, №ф. 6(10) кВ « 50 », ТП № _____,

№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры 6

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»: 168 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 ВЛ-6 Ф-50 ПС СМ	135 м.				
			КЛ ВЛ-6 Ф-43 ПС Юнцы	25 м.				
1.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	1 шт.
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	3 шт.							
одностоечная с 2 укосами								
			1 укос	2 шт.				
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		СИП 3 1х50	1,104 км.				
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНД-10	2 шт.				
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 Ф ₂	86 м.				
			Ф ₁	95 м.				

№ 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>деревянные</td></tr><tr><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	н ж/б приставке	одностоечная	2 м.
				ж/б				
			деревянные					
			н ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	4 м.							
			одностоечная с 2 укосами					
			1 укос					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2А - 4х70	Ф ₁ -107,3 м. Ф ₂ -90 м				
		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 - ВВ.								
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		2 КТПН - 160/6/0,4	1 м.				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		ТМГ - 160/6	2 м.				
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>деревянные</td></tr><tr><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 укосом								
			одностоечная с 2 укосами					
			1 укос					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><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 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 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: Переход с/з дорогу: установка траверсы 2,0 м = 4 м.
 Вкрутка деревьев Ø 36 см. = 4 шт. (к)

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

Исполнитель СРП
Должность
« 17 » 09 2018 г.

Подпись

Боев А.С.
ФИО

Существующая ВЛ 0,4 кВ
Проектируемая ВЛ 0,4 кВ
Проектируемые опоры ВЛ 10 кВ

нумерация запроектированных опор не является
и, за точной нумерацией опор обращаться в

