

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

Дата 06.08.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2965/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2965/18 дата регистрации ДОУ 01.08.2018

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Строительное управление № 2"
телефон: 8-918-914-06-82

2. Наименование объекта: производственная база

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, в 1749 м на северо-восток от дома № 7 по ул. Школьной в с. Ракитное, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329204:1377

4. Заявленная мощность (кВт): 140

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- Ракитное, №ф. 6(10) кВ «4», ТП № _____,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 16.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		1090				
			КЛ						
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		13 шт
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом		2 шт							
		одностоечная с 2 укосами		2 шт					
			1 укос						
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)				3270м				
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РДН 6-10		2 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		2				
			КЛ						
2.2.		<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б		одностоечная			
				ж/б					
одностоечная с 1 укосом									

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 2 укосами	2
			н ж/б приставке	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.)			МТН 10 кВ	1 комм
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			160 кВ	1 шт
4. Установка дополнительного оборудования					
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)				2
5. Демонтажные работы					
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	2
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	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: Чистка просеки 250 м²

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

ИИИ ИКОБ

Должность

« 08 » 08 20 18 г.

[Подпись]

Подпись

Волов Е.В.

ФИО

