

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 05.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4562/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4562/17 дата регистрации ДОУ 05.10.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Региональная концессионная компания" телефон: 8-495-789-85-55

2. Наименование объекта: РП № 2

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, кадастровый номер земельного участка 27:17:0000000:3626

4. Заявленная мощность (кВт): 1 256,49

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 10 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-БВЛТФ, №ф. 6(10) кВ «1», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС-БВЛТФ, №ф. 6(10) кВ «2», 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»: 20 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 <u>2900 м × 2 =</u> КЛ <u>50 м × 2 =</u>	<u>5800 м</u> <u>100 м</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос	<u>47 шт.</u> <u>6 шт.</u> <u>5 шт.</u> <u>1 шт.</u>
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>СИП 3×30</u>	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>4 шт.</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	<u>СИП 1070/120 - 2 шт. КЛП - 1070/120 - 2 шт.</u>	<u>4 шт.</u>
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	<u>ОПН-10</u>	<u>6 шт.</u>
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.)		ж/б	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	
			н ж/б приставке	одноточечная 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.)		ж/б	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одноточечная 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					
	Замена ВЛН-30 в м. №1 и №2 на ВЛСЩ-30				2 шт.
	Замена ТТ в м. №5 и №2 на ТТ 300/5				

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	

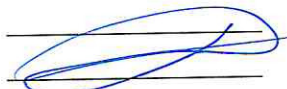
12. Примечания: _____

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

Начальник КИФХ

Должность

« 20 » 10 2017 г.



Подпись

Чернышев В.В.

ФИО

Р О С С И Я
Хабаровский край

Обзорная схема проектируемой РТН№2 на ПК 228+70
Автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»



Каталог координат проектируемой РТН на ПК 228+70
Система координат МСК-27

Номера точек контроля	Координаты, м		Дирекционные углы, град.	Длины сторон, м
	X	Y		
1	443793.47	3184043.99	124°46'	9.50
2	443728.06	3184051.79	34°43'	12.51
3	443738.34	3184059.91	304°43'	9.50
4	443743.75	3184051.11	214°43'	12.50
1	443793.47	3184043.99		

Условные обозначения:

- ось Автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»
- земельный отвод Автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»
- проектируемая РТН на ПК 228+70 (ЗУ 27:17:0000000:3626)

