

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

Дата 28.09.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 4431/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4431/17 дата регистрации ДОУ 27.09.2017

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "УНИК-БИЗНЕС"
телефон: +7 (962) 220-0050

2. Наименование объекта: Терминально складской комплекс

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, р-н. Железнодорожный, ул. Целинная, кадастровый номер земельного участка 27:23:041904:69

4. Заявленная мощность (кВт): 100

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- рашчское, №ф. 6(10) кВ « 1 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 38/4.

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»: 860 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	780м
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одноточечная	10шт
		одноточечная с 1 укосом	1шт
		одноточечная с 2 укосами	1шт
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3х50	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1шт.
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	

№ 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	однотоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				н ж/б приставке						
однотоечная с 1 укосом										
однотоечная 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.)		н/б	2 шт.						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			160 кВА						
4. Установка дополнительного оборудования										
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-200А	2 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	однотоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
однотоечная с 1 укосом										
однотоечная 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></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б						
				деревянные						
				на ж/б приставке						
однотоечная с 1 укосом										
однотоечная 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	

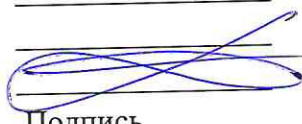
12. Примечания: н. Станция и линия задел.

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

Начальник КОРЭС

Должность

«05» 10 2017г.



Подпись

Чернышов В.В.

ФИО

