

Начальнику СПРиТП

Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 05.02.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 14.02.18 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 163/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 163/18 дата регистрации ДОУ 22.01.2018

1. Заявитель: Крестьянское (фермерское) хозяйство Максудов Равиль Айнадинович
телефон: +7 (909) 859-9580

2. Наименование объекта: склад

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, с. Соколовка, 305 м на северо-запад от ориентира жилого дома, адрес ориентира: ул. Центральная, д. 38, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010701:309

4. Заявленная мощность (кВт): 20

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- Петровичи, №ф. 6(10) кВ « 7 », ТП № 523,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 1

№ опоры 10/5 (новая).

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»:
180 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	
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.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры		Колич			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ		183			
				КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>5</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	5	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная оп. 10/1-10/3		3
			5	ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом оп. 10/4, 10/5		2							
			одностоечная с 2 укосами						
			1 укос оп. 10		1				
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		Монтаж СИП 4х25 от оп. 10 до оп. 10/5	185				
		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.)	<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	

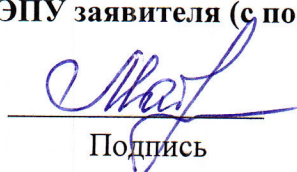
12. Примечания:

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

Начальник ЛРЭС

Должность

« 14 » февраля 2018 г.


Подпись

Матвеева Н.Л.

ФИО