

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района III г. Сковородинского РЭС Косых А.П.

Дата 23.01.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № 0176

Регистрационный номер ДОУ 0176 дата регистрации ДОУ 22.01.2019

1. Заявитель: Федеральное казенное учреждение "Межрегиональная дирекция по дорожному строительству в Дальневосточном регионе России Федерального дорожного агентства" телефон: _____

2. Наименование объекта: Система видеоконтроля автодороги А-361 "Подъездная дор.от а/д А-360 "Лена" к границе с КНР" на 1км+950м

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Амурская обл, Автодорога А-361 "Подъездная дор.от а/д А-360 "Лена" к границе с КНР", 1км+950м, кадастровый номер земельного участка 28:24:000000:2995

4. Заявленная мощность (кВт): 1

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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- 35/6 «Невер», №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № 11, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3

№ опоры 6.

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»: 600 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	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	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.)		

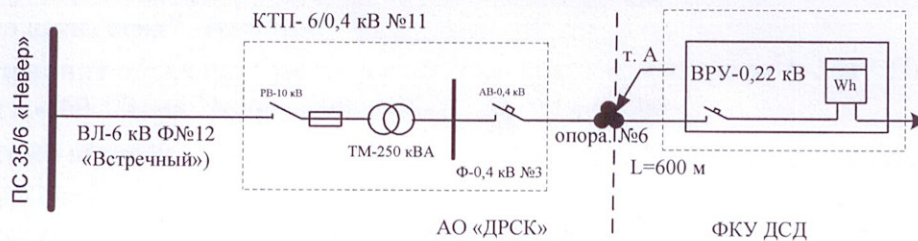
№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Количество
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные н ж/б приставке	
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.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос	
		ж/б деревянные на ж/б приставке	
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):



Нос С.Р.С.

Должность

« 29 » 01 2019 г.

[Signature]

Подпись

Косин А.П.

ФИО