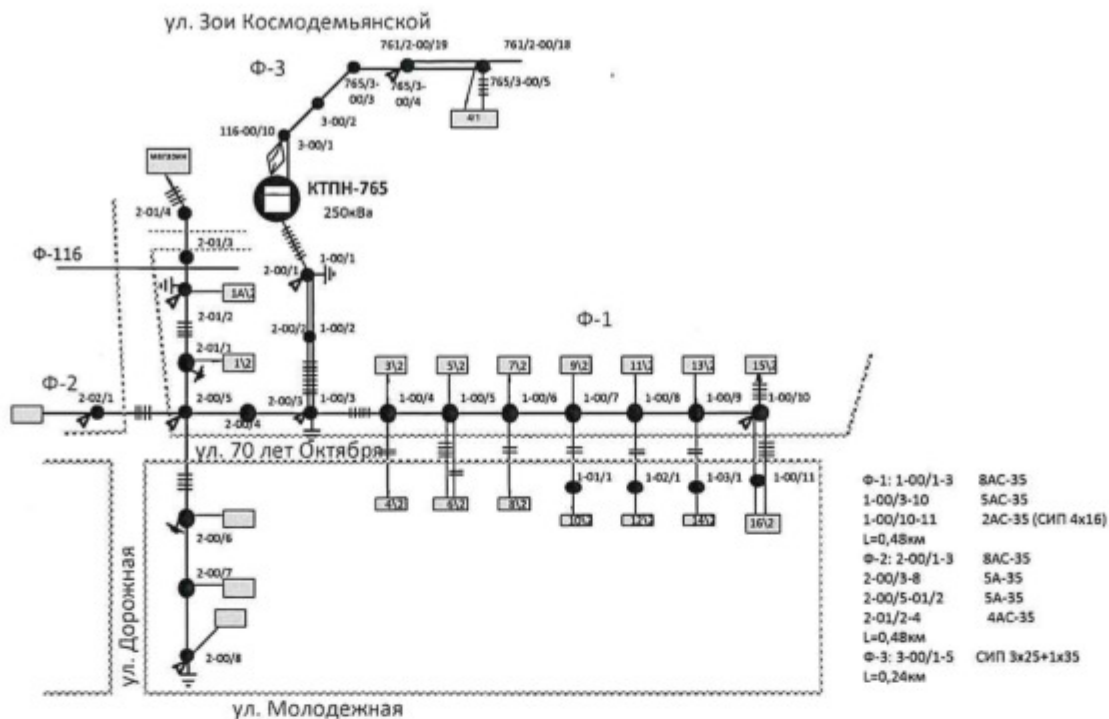




105-2-00/8



Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ КТПН-765 с. Камышовка

	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Лист	Лист	Листов
Утвердил	Зам. дир.-Гл. инженер	Паршин В.М.	п/п	19.01.2015		1	1
Составил	Начальник СТО	Мультинов О.А.	п/п	19.01.2015	Филиал ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО» Смидовичский РЭС		
Проверил	Гл. инженер РЭС	Маланин А.В.	п/п	15.01.2015			
Чертил	Техник РЭС	Морозов С.И.	п/п	15.01.2015			

Дата . . 2018 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата . . 2018 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования

1. Заявитель Общество с ограниченной ответственностью «Безопасные дороги ЕАО»
телефон: **89241525551**

2. Наименование объекта: ЭПУ автоматизированной системы фиксации нарушений правил дорожного движения (ПДД), (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

Фактический объект ЭПУ автоматизированной системы фиксации нарушений правил дорожного движения (ПДД), (присоединение впервые вводимых в эксплуатацию ЭПУ)

3. Адрес объекта: ЕАО Сидовичский район автомобильная дорога общего пользования федерального значения Амур «Чита-Хабаровск» в пос. Камышовка.

4. Заявленная мощность (кВт): 1 кВт

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3 категория

7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: нет

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС35/10 кВ, Камышовка №ф. (10) кВ «116», КТПН - № 765, № ф. (0,4) кВ «2», № опоры 765-2-00/8

Вторая точка присоединения: ПС - , №ф. 6(10) кВ « », ТП № , № ф. 0,4 кВ « », № опоры .

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»: 40 метров (измерения произведены прибором SHOOTER 400)

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.)	<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	-							
1.3.	Подвеска провода, 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 (шт.)		-	-				
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ								
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	18				
			КЛ	-				
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>1</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	1	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная	1
			1	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
одностоечная с 1 укосом	-							
одностоечная с 2 укосами	-							
1 укос	-							
2.3.	Подвеска провода,	кол. проводов ВЛ	СИП2х16	19				

	по длине ВЛ (м)		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)			-	
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	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
		1 укос		-	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	-
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	-
		одностоечная с 2 укосами		-	
		1 укос		-	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,38 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. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

Прилагается

12. Примечания: АО ДРСК филиал ЭС ЕАО произвести проектирование и строительство ВЛИ-0,22 кВ, от существующей ВЛ-0,4 кВ Ф-2, КТПН-765, оп. 765-2-00/8.

ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТПН-765 выполнена проводом АС35.

Протяженность ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТПН-765 до опоры 765-2-00/8 – 240 метров.

К ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТПН-765 присоединено 23 абонента.

В РУ-0,4 кВ КТПН-765 защита на Ф-2 выполнена ПН-160А.

Инженер

Должность



Подпись

Пензин М. Н.

Ф. И. О.

Начальник Смидовичского РЭС

Должность



Подпись

Маланин В. К.

Ф. И. О.