

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Северного РЭС Чернеенко Е.Д.

Дата 06.04.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 13.04.2016 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1050/16 дата регистрации ДОУ 06.04.2016

1. Заявитель: Муниципальное унитарное Производственное предприятие
электрических сетей телефон: (4217) 54-98-10

2. Наименование объекта: распределительная сеть 6 кВ

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, севернее
многоэтажной жилой застройки мкр. "Дружба"

4. Заявленная мощность (кВт): 800

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 240

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

Первая точка присоединения: ПС-Объект-10, №ф. 6(10) кВ « яч. № 6 », ТП № _____,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»:
_____ 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.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	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			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				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	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	
			деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
				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					
6.1.	Демонтаж трансформаторов тока		ТЛП-10-5-1-0,5S/10P 15/30 У3 100/5	2 шт.	
6.2.	Монтаж трансформаторов тока		ТЛП-10-5-1-0,5S/10P 15/30 У3 200/5	2 шт.	

11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поперечной расстановкой):

12. Примечания: _____ подряд _____

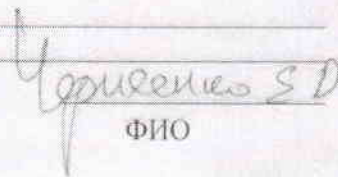
Нач. Св. РЭО

Должность

« 07 » апреля 2016 г.



Подпись


ФИО