



Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»
(АО «ЮЭСК»)

АКТ обследования точки присоединения

1. Заявитель _____ телефон: _____
2. Наименование объекта: _____
3. Адрес объекта: _____
4. Максимальная мощность (кВт): _____
5. Заявленный класс напряжения (кВ): _____
6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (I; II; III): _____
7. Ранее присоединённая мощность, категория надёжности и уровень напряжения: _____

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к электрическим сетям:

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

Балансовая принадлежность: _____

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

Балансовая принадлежность: _____

9. Расстояние от ближайшего объекта электросетевого хозяйства до границы участка заявителя(указывается минимальное расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, смежной сетевой организации или иных собственников (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 ТСО): _____ метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Кол-во
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	деревянные	промежуточная
		на д / приставке	концевая (анкерная)
			угловая (анкерная)
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	
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	деревянные	промежуточная
		на д / приставке	концевая (анкерная)

			угловая (анкерная)	
2.3.	Подвеска провода, по длине 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)			
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.)		деревянные	промежуточная
			на д / приставке	концевая (анкерная)
				угловая (анкерная)
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)		деревянные	промежуточная
			на д / приставке	концевая (анкерная)
				угловая (анкерная)
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 35-10 кВ				
7. Работы по организации коммерческого учета.				
7.1.	Организация системы коммерческого учета на ПС 35/10 кВ			
7.2.	Организация системы коммерческого учета на ТП 10(6)/0,4 кВ		По уровню напряжения 6(10) кВ	
			По уровню напряжения 0,4 кВ	
7.3.	Организация системы коммерческого учета на ВЛ 10(6)- 0,4 кВ		По уровню напряжения 6(10) кВ	
			По уровню напряжения 0,4 кВ	

11.

Примечания:

ПРИЛОЖЕНИЕ:

План-схема подключения ЭПУ заявителя (с по опорной расстановкой и привязкой к местности)

_____ / _____ /

(должность, фамилия, инициалы лица проводивший обследование)

(подпись)

Дата: « _____ » _____ 20 ____ г.