



Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
филиал «Хабаровские электрические сети»

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ ЮРЭС В.В. ЧЕРНЫШОВУ  
ОТ: НАЧАЛЬНИКА СПРИТП Ю.А.ЖУРАВЛЕВА  
ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП  
ДАТА: 10.02.14  
КОПИЯ:

ФИЛИАЛ ОАО «ДРСК»  
«ХАБАРОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
СП «ЦЕНТРАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
Per № 140228 от 11 02 2014.  
ОСМ. \_\_\_\_\_ л. Приложение \_\_\_\_\_ л.

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
302спр	10.02.2014 г	Умрихина В.Ф.	жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Бычиха, 126 м на юго- запад от дома по ул. Коттеджная, 1

Передать акт обследования в СПРИТП для формирования технических условий в срок не позднее **14.02.2014 г.**

Начальник СПРИТП

Ю.А. Журавлев

Начальнику СПРиТП  
Ю.А. Журавлеву  
от начальника Южного РЭС  
В.В. Чернышова

Дата 10.02.2014 (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования

1. Заявитель: Умрихина Валентина Федоровна телефон: 28-60-65

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект:

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н. с. Бычиха, 126 м на юго-запад от дома по ул. Коттеджная, 1

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,38

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

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

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

Первая точка присоединения: ПС-Бычиха, №ф. 6(10) кВ «11», ТП № 308, № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 5.

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 ОАО «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 ОАО «ДРСК»: 100 метров.

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	2	
			КЛ		
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная		
		деревянные	одностоечная с 1 укосом		
		на ж/б приставке	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		2100м.
			КЛ		
2.2.	Установка опор (шт.)	✓ ж/б	одностоечная	1шт.	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2шт.	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами		
			1 укос	1шт.	



2.3.	Подвеска провода, по длине ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		счит 4150	
			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	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,38 кВ (шт.)		ж/б	одноточечная	
			деревянные	одноточечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одноточечная 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):

12. Примечания: Схема подключения

Начальник ЮРЭС

Инженер ИОБП

Ершов В.И.

В.В. Чернышов

« 10 » 02 2014 г.