



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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО СЕВЕРНОГО РЭС А.В. ГАЛЯТКИНУ
ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ СПРИТП Ю.А. ЖУРАВЛЕВА
ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП
ДАТА: 02.09.2014
КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 1352/14	02.09.2014	Мокрецов Михаил Валерьевич	жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, в р-не с. Мичуринское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:2284

Передать акт обследования в СПРИТП для формирования технических условий в срок не позднее 05.09.2014 г.

Начальник службы СПРИТП

Ю.А. Журавлев

Исполнитель: Третьякова Анастасия Викторовна
Тел. (4212) 59-99-77, доб. 2277
E-mail: Tretyakova_AV@khab.drsk.ru

АСУФХД

Начальнику СПРиТП _____

от начальника _____ РЭС _____

Дата 02.09.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1352/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1352/14 дата регистрации ДОУ 02.09.2014 0:00:00

1. Заявитель: Мокрецов Михаил Валерьевич телефон: 8-914-155-34-36

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, в р-не с. Мичуринское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:2284

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Сердобинская, №ф. 6(10) кВ « 5 », 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 197-198

Предполагаемая точка БПиЭО _____

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»: 2780 метров.

10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:

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	60
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	2
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			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.)			3
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ <i>ОПН 4x70</i>	120
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	1
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 уклоном	2
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)	<div><div></div><div>2 провода</div><div>4 провода</div></div>	СИП 4х70	2 120
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
3. Установка ТП				
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		КТПК (устройство)	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		630 кВА	1
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div><div></div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	<div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div></div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	<div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
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.)		<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

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

12. Примечания: План-схема прилагается.
С перспективной разбивкой укосов
ремонт, установка КТПК - 630 кВА
устройство т.ч.ч.

Должность
« 04 » 03 2014г.

Подпись

ФИО

