



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: 21.07.2014
КОПИЯ: 2184

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 895/14	21.07.2014	Мирошник Иван Дмитриевич	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Восток" в районе Галкино с участок № 67

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в срок не позднее 21.07.2014 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 21.07.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 895/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 895/14 дата регистрации ДОУ 21.07.2014 0:00:00

1. Заявитель: **Мирошник Иван Дмитриевич** телефон: 8-914-546-20-80

2. Наименование объекта: **дачный дом**

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Восток" в районе Галкино с участок № 67**

4. Заявленная мощность (кВт): **15**

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): _____

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

Первая точка присоединения: ПС- Самойлова, №ф. 6(10) кВ « 2 », ТП № _____, наименование ТМ 6-10/0,4 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры от 24

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 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»: 30 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	<u>2260</u>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	
	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	<u>1</u>
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		<u>1</u>
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		<u>3</u>
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ <u>Сам 4x70</u>	<u>180</u>
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	<u>3</u>
	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	<u>1</u>
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 2 укосами	<u>1</u>
	<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		2 провода	СИП 4x20	≈ 120
		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.)		6(10) 0,4	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		160 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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	1 укос
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	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				

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

Установить повышающий трансформатор на существующую ВЛ 0,4 кВ - 1 от ТП - 2079 (13-шт)

12. Примечания: Схемы прилагались
Высота деревьев до 25 см 230 шт

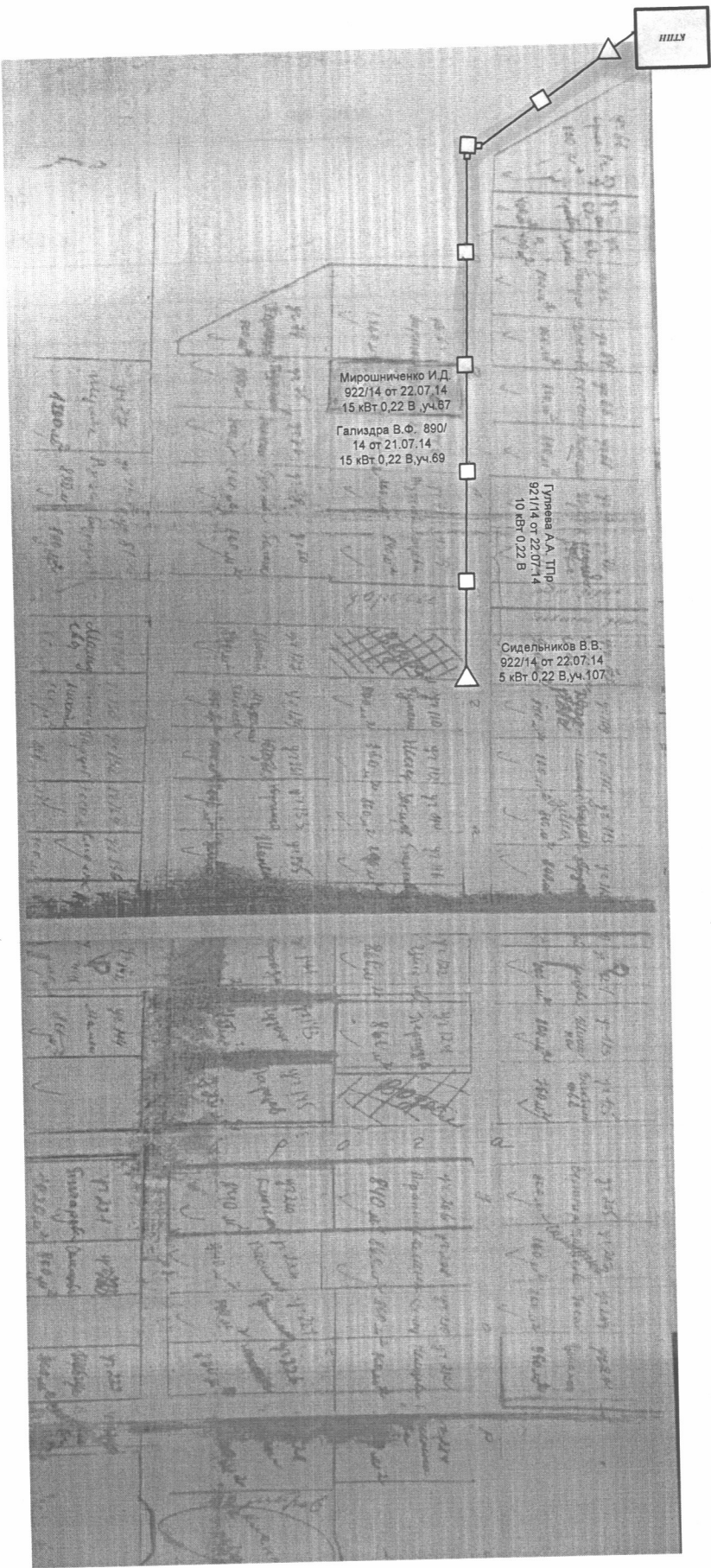
начальник РЭС

Должностной А.В.

«28» 07 2009.

Подпись

ФИО



9-02 от 24
ПС "Зимно-2" ТП207 КТП

