



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: 30.03.2015
КОПИЯ: 862

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 635/15	30.03.2015	Петрушенко Вера Ефимовна	жилой дом	Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Черемуховая, кадастровый номер земельного участка 27:23:0040211:145

Передать акт обследования в СПРИТП для формирования технических условий в
срок не позднее **03.04.2015 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

Начальнику СПРиТП _____

от начальника _____ РЭС _____

Дата 30.03.2015 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 635/15

Регистрационный номер ДОУ ТПр 635/15 дата регистрации ДОУ 30.03.2015 0:00:00

1. Заявитель: Петрушенко Вера Ефимовна телефон: 9145478712

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Черемуховая, кадастровый номер земельного участка 27:23:0040211:145

4. Заявленная мощность (кВт): 15

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 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- Р5, №ф. 6(10) кВ « 33 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 17/9 - 17/10

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»: 260 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	<u>290</u>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одноточечная
		<input type="checkbox"/> деревянные	одноточечная с 1 укосом
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одноточечная 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 <u>0,4 кВ 4х70</u>	<u>220</u>
		КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	1
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 укосом	3
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		1 укос	1	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ <input type="checkbox"/> 2 провода <input type="checkbox"/> 4 провода	СМН 4x70	220
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.)		КТП 6(10)/0,4 кВ 1 шт. с транс.	
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		400	
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	1
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
		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):

12. Примечания:

Совместить: Решет А.Р., Килматов И.М., Лозанова И.Р.

Выполнить 13/03 на оп 10 Р-1 ТП-1445
и известить 13/03 на работу ТП

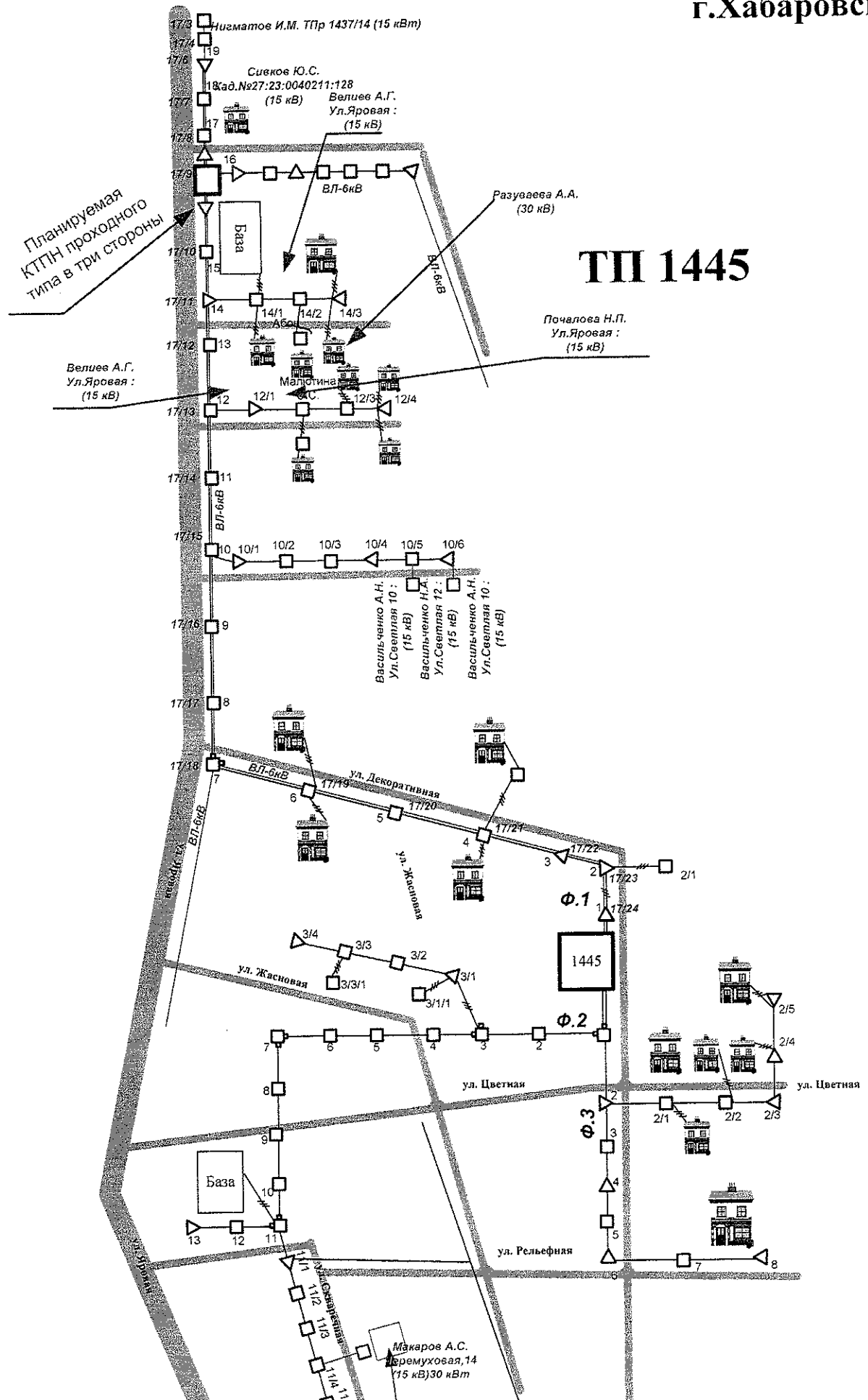
Должность

«02» 08 2015г.

Подпись

ФИО





Разработал	Дизайн	Подпись	Дата	ОАО "ДРСК" филиал ХЭС СП ЦЭС
Мастер ХСРЭС	Губарев В.В.			
Проверил				Поопорная схема ВЛ-0,4 кВ отТП 1445 г.Хабаровск
Гл. инж. ХСРЭС	Тымчевский Е.П.			
				Лист
				ХСРЭС